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.

(GWN415) 03/17/2026 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 06 PAGE: 1

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MAG EXPLORATION LLC 102971
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXPAND OPERATING LLC 103013
BOBBY YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 299455 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE ENERGY INC. 103925
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RFE OPERATING, LLC 704776
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
84 ENERGY LLC 856467
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PWX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295010 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

08	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2		N	-0-					120
09	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2		N	-0-					120
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-					120
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-					120
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-					120
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-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

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	9	N	75					140
09	3000	N	4690	-0-	1690	1690	106	1	4466	2	N	107					247
							118	9									
10	3100	N	3886	-0-	786	2476	132	1	3698	2	N	51	176	1			122
							56	9									
11	3000	N	2722	-0-	-278	2198	161	1	2478	2	N	75					197
							83	9									
12	3100	N	1248	-0-	-1852	346	1097	2	151	9	N	137	182	1			152
01	2263		1803	-0-	-460	-0-	89	1	1714	2	N	-0-					152

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					57
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					57
10	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					57
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					57
12	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			N	-0-					57
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					57

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10213 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 10192 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 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
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					88
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					88
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	4	1	696	2	N	-0-					88
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	280	1	1109	2	N	-0-					88
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					88
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					88

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 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
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25					177
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					177
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1551	2	55	9	N	50					227
11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1469	2	26	9	N	24	179	1	1	8	71
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28					99
01	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1497	2	17	9	N	15					114

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 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
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEM ENERGY, INC. 455126
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 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
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	391	2			N	-0-					3
10	620	N	352	-0-	-268	-0-	352	2			N	-0-					3
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					3
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					3
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					3

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	589	N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					92
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					92
10	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					92
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					92
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					92
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					92

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 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
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					228
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					228
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					228
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					228
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					228
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					228

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					181
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					181
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					181
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					181
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					181
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					12
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					12
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					12

SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 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
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	1	5	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 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
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					20
09	2400	X	1322	-0-	-1078	-0-	1322	2			N	-0-					20
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			N	-0-					20
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					20
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					20
*01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					20

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

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-

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					13

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2150	-0-	-1508	-0-	123	1	2027	2	N	-0-			77
09	3540	X	70	-0-	-3470	-0-	10	1	60	2	N	-0-			77
10	3658	X	1867	-0-	-1791	-0-	307	1	1560	2	N	-0-			77
11	3540	X	1348	-0-	-2192	-0-	116	1	1232	2	N	-0-			77
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	248	1	3923	2	N	-0-			77
*01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	369	1	5801	2	N	-0-			77

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-			18
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	N	-0-			18
10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	117	1	808	2	N	-0-			18
11	1080	N	241	-0-	-839	-0-	188	1	53	2	N	-0-			18
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	188	1	2230	2	N	-0-			18
*01	930	N	718	-0-	-212	-0-	44	1	674	2	N	-0-			18

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
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

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	Y	-0-			6
09	1830	N	1070	-0-	-760	-0-	131	1	939	2	Y	-0-			6
10	837	N	524	-0-	-313	-0-	66	1	458	2	Y	-0-			6
11	1020	N	287	-0-	-733	-0-	224	1	63	2	Y	-0-			6
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	2	Y	-0-			6
*01	527	N	315	-0-	-212	-0-	19	1	296	2	Y	-0-			6

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 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
08	3348	X	1530	-0-	-1818	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-			6
09	2010	X	1529	-0-	-481	-0-	187	1	1342	2	Y	-0-			6
10	1953	X	728	-0-	-1225	-0-	92	1	636	2	Y	-0-			6
11	1890	X	766	-0-	-1124	-0-	597	1	169	2	Y	-0-			6
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	-0-			6
*01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-			6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 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
08	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2			Y	-0-			33
09	1590	N	213	-0-	-1377	-0-	213	2			Y	-0-			33
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			33
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			33
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			33
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			33

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 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
08	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	116	1	1561	2	N	-0-			30
09	2220	X	107	-0-	-2113	-0-	13	1	94	2	N	-0-			30
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			30
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			30
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			30
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	88	1	1359	2	N	-0-			30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					30
09	3000	N	6340	-0-	3340	3340	774	1	5566	2	N	-0-					30
10	3100	N	3795	-0-	695	4035	479	1	3316	2	N	-0-					30
11	3000	N	131	-0-	-2869	1166	102	1	29	2	N	-0-					30
12	7039	X	5873	-0-	-1166	-0-	457	1	5416	2	N	-0-					30
*01	2232	X	1163	-0-	-1069	-0-	71	1	1092	2	N	-0-					30

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					75
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					75
10	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	2			N	-0-					75
11	1470	N	354	-0-	-1116	-0-	354	2			N	-0-					75
12	2139	N	938	-0-	-1201	-0-	938	2			N	-0-					75
*01	1736	N	268	-0-	-1468	-0-	268	2			N	-0-					75

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 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
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	80	1	1076	2	N	-0-					42
09	1620	N	682	-0-	-938	-0-	83	1	599	2	N	-0-					42
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	198	1	1368	2	N	-0-					42
11	1110	N	108	-0-	-1002	-0-	84	1	24	2	N	-0-					42
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	143	1	1697	2	N	-0-					42
*01	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					42

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 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
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-

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 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
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	175	1	1357	2	Y	-0-					18
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	152	1	1070	2	Y	-0-					18
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	182	1	1379	2	Y	-0-					18
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	162	1	1313	2	Y	-0-					18
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					18
01	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	150	1	1150	2	Y	-0-					13
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	157	1	1186	2	Y	-0-					13
10	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	147	1	1086	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	163	1	1397	2	Y	-0-					13
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-					13
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	-0-					13

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	549	1	4189	2	N	-0-					60
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	463	1	3312	2	N	-0-					60
10	3317	X	2572	-0-	-745	-0-	307	1	2265	2	N	-0-					60
11	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	304	1	2459	2	N	-0-					60
*12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	323	1	3503	2	N	-0-					60
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	413	1	3779	2	N	-0-					60

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

08	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	221	1	1697	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	260	1	1858	2	Y	-0-					2
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	225	1	1689	2	Y	-0-					2
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	212	1	1765	2	Y	-0-					2
*12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	172	1	1952	2	Y	-0-					2
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	177	1	1780	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

08	3906	X	1987	-0-	-1919	-0-	229	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2391	-0-	-1389	-0-	290	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	410	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	312	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	259	1	2872	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	251	1	2696	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

08	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	212	1	1619	2	Y	-0-					2
09	2040	N	1648	-0-	-392	-0-	205	1	1443	2	Y	-0-					2
10	2108	N	1007	-0-	-1101	-0-	120	1	887	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3399	-0-	399	399	354	1	3045	2	Y	-0-					2
*12	2471	N	2072	-0-	-399	-0-	159	1	1913	2	Y	-0-					2
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	156	1	1565	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

08	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	128	1	978	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	148	1	1061	2	Y	-0-					1
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	103	1	764	2	Y	-0-					1
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	187	1	1561	2	Y	-0-					1
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	130	1	1418	2	Y	-0-					1
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	130	1	1379	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

08	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	177	1	1370	2	Y	-0-					1
09	1980	N	1527	-0-	-453	-0-	190	1	1337	2	Y	-0-					1
10	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	169	1	1237	2	Y	-0-					1
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	2	Y	-0-					1
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	148	1	1730	2	Y	-0-					1
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	153	1	1590	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2304	-0-	-362	-0-	267	1	2037	2	Y	-0-					42
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	250	1	1809	2	Y	-0-					42
10	2325	N	1323	-0-	-1002	-0-	154	1	1169	2	Y	-0-					42
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	207	1	1663	2	Y	-0-					42
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	175	1	2223	2	Y	-0-					42
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	227	1	2453	2	Y	-0-					42

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	222	1	1701	2	Y	-0-					14
09	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	234	1	1679	2	Y	-0-					14
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	237	1	1786	2	Y	-0-					14
11	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	172	1	1467	2	Y	-0-					14
*12	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	116	1	1208	2	Y	-0-					14
01	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	129	1	1556	2	Y	-0-					14

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					40
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	2	Y	-0-					40
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1099	2	Y	-0-					40
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	107	1	898	2	Y	-0-					40
12	899	X	716	-0-	-183	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					40
01	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	80	1	996	2	Y	-0-					40

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

08	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	257	1	1963	2	Y	-0-					2
09	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	290	1	2064	2	Y	-0-					2
10	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	276	1	2044	2	Y	-0-					2
11	2370	X	2139	-0-	-231	-0-	236	1	1903	2	Y	-0-					2
*12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	200	1	2262	2	Y	-0-					2
01	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	181	1	1840	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

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-

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	186	1	1433	2	N	-0-					1
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	172	1	1237	2	N	-0-					1
10	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	174	1	1315	2	N	-0-					1
11	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					1
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					1
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	N	-0-					1

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

08	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	259	1	1973	2	Y	-0-					12
09	2760	X	1751	-0-	-1009	-0-	213	1	1538	2	Y	-0-					12
10	2666	X	2348	-0-	-318	-0-	280	1	2068	2	Y	-0-					12
11	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	185	1	1560	2	Y	-0-					12
*12	2232	X	900	-0-	-1332	-0-	66	1	834	2	Y	-0-					12
01	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	178	1	2122	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 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
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1009	1	2410	2	Y	-0-					13
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	956	1	1906	2	Y	-0-					13
10	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	875	1	1578	2	Y	-0-					13
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	889	1	1684	2	Y	-0-					13
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	889	1	2188	2	Y	-0-					13
01	2635	X	1648	-0-	-987	-0-	816	1	832	2	Y	-0-					13

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 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
08	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	135	1	1034	2	Y	-0-					2
09	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	125	1	904	2	Y	-0-					2
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	Y	-0-					2
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	168	1	1389	2	Y	-0-					2
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	128	1	1506	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-					2

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	18	X	-0-	-0-	-18	-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-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 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
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	450	1	1404	2	Y	-0-					8
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	361	1	847	2	Y	-0-					8
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	292	1	783	2	Y	-0-					8
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	195	1	763	2	Y	-0-					8
12	1178	N	780	-0-	-398	-0-	170	1	610	2	Y	-0-					8
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	197	1	691	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 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
08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	127	1	975	2	Y	-0-					1
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	132	1	946	2	Y	-0-					1
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	140	1	1020	2	Y	-0-					1
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	116	1	978	2	Y	-0-					1
*12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	90	1	1003	2	Y	-0-					1
01	1147	N	852	-0-	-295	-0-	77	1	775	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 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
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	235	1	855	2	Y	-0-					8
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	278	1	788	2	Y	-0-					8
10	1054	N	901	-0-	-153	-0-	315	1	586	2	Y	-0-					8
11	1050	N	833	-0-	-217	-0-	165	1	668	2	Y	-0-					8
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	216	1	987	2	Y	-0-					8
01	899	N	602	-0-	-297	-0-	156	1	446	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
08	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	139	1	1063	2	Y	-0-					1
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	143	1	1028	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	126	1	944	2	Y	-0-					1
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	87	1	712	2	Y	-0-					1
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	118	1	1382	2	Y	-0-					1
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	84	1	872	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 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
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	2	Y	-0-					4
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	Y	-0-					4
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	400	2	Y	-0-					4
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					4
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	436	2	Y	-0-					4
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	83	1	332	2	Y	-0-					4

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 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
08	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	243	1	1865	2	Y	-0-					15
09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	265	1	1888	2	Y	-0-					15
10	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	197	1	1461	2	Y	-0-					15
11	2040	X	2033	-0-	-7	-0-	219	1	1814	2	Y	-0-					15
12	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	141	1	1623	2	Y	-0-					15
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	190	1	2131	2	Y	-0-					15

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 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
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	478	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	504	1	3587	2	N	-0-					-0-
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	483	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	400	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	340	1	3870	2	N	-0-					-0-
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	323	1	3339	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 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
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	187	1	1477	2	N	-0-					1
09	1260	N	930	-0-	-330	-0-	114	1	816	2	N	-0-					1
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	165	1	1222	2	N	-0-					1
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	151	1	1221	2	N	-0-					1
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	117	1	1323	2	N	-0-					1
01	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	97	1	930	2	N	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 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
08	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	171	1	1320	2	Y	-0-					1
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	172	1	1234	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	150	1	1112	2	Y	-0-					1
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	-0-					1
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	141	1	1551	2	Y	-0-					1
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	145	1	1568	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

08	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	138	1	1058	2	N	-0-					1
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	126	1	898	2	N	-0-					1
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	139	1	1034	2	N	-0-					1
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	132	1	1087	2	N	-0-					1
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	N	-0-					1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	N	-0-					1

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

08	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	176	1	1338	2	Y	-0-					10
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	205	1	1474	2	Y	-0-					10
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	189	1	1400	2	Y	-0-					10
11	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	120	1	976	2	Y	-0-					10
12	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-					10
01	1581	N	936	-0-	-645	-0-	87	1	849	2	Y	-0-					10

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

08	868	N	599	-0-	-269	-0-	69	1	530	2	Y	-0-					7
09	720	N	364	-0-	-356	-0-	45	1	319	2	Y	-0-					7
10	651	N	296	-0-	-355	-0-	35	1	261	2	Y	-0-					7
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	47	1	394	2	Y	-0-					7
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					7
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	Y	-0-					7

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	120	1	926	2	Y	-0-					1
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	159	1	1130	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	132	1	973	2	Y	-0-					1
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	106	1	879	2	Y	-0-					1
*12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	92	1	1063	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	87	1	947	2	Y	-0-					1

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

08	992	N	936	-0-	-56	-0-	111	1	822	2	Y	3					4
							3	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	120	1	1028	2	Y	-0-					4
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	110	1	702	2	Y	-0-					4
11	900	N	657	-0-	-243	-0-	99	1	558	2	Y	-0-					4
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	135	1	890	2	Y	-0-					4
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	153	1	1075	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 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
08	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 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
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 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
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 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
08	2232	N	1778	-0-	-454	-0-	205	1	1573	2	Y	-0-					10
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1706	2	Y	-0-					10
10	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	202	1	1513	2	Y	-0-					10
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	201	1	1665	2	Y	-0-					10
12	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	142	1	1617	2	Y	-0-					10
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	139	1	1602	2	Y	-0-					10

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 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
08	1085	N	140	-0-	-945	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 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
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	257	1	1898	2	Y	2					4
							2	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	238	1	1918	2	Y	-0-					4
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	325	1	2020	2	Y	-0-					4
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	302	1	1781	2	Y	-0-					4
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	254	1	1760	2	Y	-0-					4
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	353	1	1908	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5318	X	3545	-0-	-1773	-0-	410	1	3135	2	Y	-0-					19
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	390	1	2792	2	Y	-0-					19
10	2387	X	2032	-0-	-355	-0-	243	1	1789	2	Y	-0-					19
11	2310	X	1484	-0-	-826	-0-	158	1	1326	2	Y	-0-					19
*12	2387	X	795	-0-	-1592	-0-	65	1	730	2	Y	-0-					19
01	2387	X	621	-0-	-1766	-0-	53	1	568	2	Y	-0-					19

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 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
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	394	-0-	-1106	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1352	-0-	-570	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 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
08	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			N	-0-					27
09	1170	N	510	-0-	-660	-0-	510	2			N	-0-					27
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					27
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					27
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					27
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					27

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	244	-0-	-841	-0-	28	1	216	2	Y	-0-					7
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					7
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	Y	-0-					7
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					7
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	34	1	392	2	Y	-0-					7
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	93	1	1245	2	Y	-0-					7

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 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
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	350	1	2559	2	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	206	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 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
08	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	202	1	1560	2	N	-0-					12
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	192	1	1336	2	N	-0-					12
10	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	183	1	1376	2	N	-0-					12
11	1710	N	1374	-0-	-336	-0-	144	1	1230	2	N	-0-					12
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	134	1	1563	2	N	-0-					12
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-					12

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 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
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	44	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	43	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 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
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	345	1	3044	2	Y	-0-					4
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	332	1	3823	2	Y	-0-					4
10	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	278	1	2325	2	Y	-0-					4
11	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	289	1	2346	2	Y	-0-					4
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	324	1	3243	2	Y	-0-					4
01	3379	X	1657	-0-	-1722	-0-	207	1	1450	2	Y	-0-					4

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 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
08	3069	X	2346	-0-	-723	-0-	272	1	2074	2	Y	-0-					10
09	2700	X	1995	-0-	-705	-0-	248	1	1747	2	Y	-0-					10
10	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	284	1	2117	2	Y	-0-					10
11	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	244	1	2115	2	Y	-0-					10
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	214	1	2418	2	Y	-0-					10
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	215	1	2319	2	Y	-0-					10

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 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
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	121	1	1874	2	N	-0-					192
09	2250	N	1869	-0-	-381	-0-	113	1	1756	2	N	-0-					192
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	121	1	1876	2	N	-0-					192
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	N	-0-					192
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	129	1	2004	2	N	-0-					192
01	1984	N	1432	-0-	-552	-0-	87	1	1345	2	N	-0-					192

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 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
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	178	1	1510	2	N	-0-					93
09	1320	N	950	-0-	-370	-0-	100	1	850	2	N	-0-					93
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	185	1	1572	2	N	-0-					93
11	1320	N	900	-0-	-420	-0-	95	1	805	2	N	-0-					93
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	113	1	954	2	N	16					109
							18	9									
01	1364	N	756	-0-	-608	-0-	80	1	676	2	N	-0-					109

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 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
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			N	-0-					34
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					34
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					34
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					34
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					34
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					34

BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 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
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					25
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					25
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					25
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 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
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					92
09	570	X	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					92
10	899	X	349	-0-	-550	-0-	349	2			Y	-0-					92
11	870	X	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					92
12	899	X	211	-0-	-688	-0-	211	2			Y	-0-					92
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					92

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 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
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					38
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					38
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					38
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-					38
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					38
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 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
08	1147	X	761	-0-	-386	-0-	761	2			Y	-0-					33
09	1860	X	982	-0-	-878	-0-	982	2			Y	-0-					33
10	1922	X	891	-0-	-1031	-0-	891	2			Y	-0-					33
11	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	2			Y	-0-					33
12	806	X	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					33
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					33

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					23
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	38	1	723	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					23
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					23
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					23
*01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	48	1	961	2	Y	-0-					23

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

08	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	95	1	1807	2	Y	-0-					19
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	99	1	1853	2	Y	2	2	1			19
							2	9									
10	1953	N	1180	-0-	-773	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					19
11	1830	N	971	-0-	-859	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					19
12	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					19
*01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-					19

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

08	1853	X	1507	-0-	-346	-0-	75	1	1432	2	N	-0-					45
09	360	X	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	2	N	-0-					45
10	372	X	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	N	-0-					45
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					45
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-					45
*01	812	X	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	N	-0-					45

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

08	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					13
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	105	1	1966	2	N	-0-					13
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	106	1	1996	2	N	-0-					13
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	100	1	1926	2	N	-0-					13
12	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	103	1	1998	2	N	-0-					13
*01	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	96	1	1915	2	N	-0-					13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 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
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	N	-0-					16
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	N	-0-					16
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	N	-0-					16
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-					16
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	N	-0-					16
*01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-					16
	TIMBERSTAR-WATERMAN				WELL #: 1H	RRCID -> 242078						COMPL. DATE 08/23/2008					TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	221	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	222	1	4167	2	N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	219	1	4211	2	N	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	175	1	3384	2	N	-0-					-0-
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	225	1	4461	2	N	-0-					-0-
	TIMBERSTAR-MILLS				WELL #: 5H	RRCID -> 242390						COMPL. DATE 07/16/2008					TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956
08	3100	N	4170	-0-	1070	1958	207	1	3963	2	Y	-0-					7
09	3000	N	2548	-0-	-452	1506	129	1	2417	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	3729	X	2223	-0-	-1506	-0-	112	1	2111	2	Y	-0-					7
11	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	106	1	2041	2	Y	-0-					7
12	2790	X	2170	-0-	-620	-0-	107	1	2063	2	Y	-0-					7
*01	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-					7
	ACHERON				WELL #: 1H	RRCID -> 244204						COMPL. DATE 11/26/2008					TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819
08	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	495	1	2260	2	N	-0-					13
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	467	1	2303	2	N	-0-					13
10	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	496	1	2325	2	N	-0-					13
11	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	467	1	2227	2	N	-0-					13
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	454	1	2106	2	N	-0-					13
*01	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	327	1	2285	2	N	-0-					13
	TIMBERSTAR-TUPPEN				WELL #: 1H	RRCID -> 245095						COMPL. DATE 12/19/2008					TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461
08	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	406	1	3290	2	N	-0-					15
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	445	1	3404	2	N	-0-					15
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	529	1	2959	2	N	-0-					15
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	400	1	3146	2	N	-0-					15
*12	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	393	1	3162	2	N	-0-					15
*01	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	339	1	2878	2	N	-0-					15
	TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1				WELL #: 1H	RRCID -> 245529						COMPL. DATE 04/01/2008					TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	111	1	2113	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	106	1	2000	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	111	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	105	1	2095	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	538	1	4357	2	N	-0-					48
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	584	1	4467	2	N	14					62
							15	9									
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	706	1	3952	2	N	-0-					62
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	551	1	4329	2	N	-0-					62
*12	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	536	1	4316	2	N	-0-					62
*01	5239	X	4740	-0-	-499	-0-	500	1	4240	2	N	-0-					62

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 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
08	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	638	1	2234	2	N	-0-					8
09	3300	X	2410	-0-	-890	-0-	678	1	1732	2	N	-0-					8
10	3348	X	2529	-0-	-819	-0-	744	1	1785	2	N	-0-					8
11	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	748	1	1661	2	N	-0-					8
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	892	1	2009	2	N	-0-					8
*01	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	645	1	1614	2	N	-0-					8

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 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
08	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	134	1	2553	2	Y	-0-					5
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	134	1	2527	2	Y	51	48	1			8
							56	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					8
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	Y	-0-					8
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	153	1	2961	2	Y	-0-					8
*01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	143	1	2846	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					7
09	2190	X	1671	-0-	-519	-0-	84	1	1585	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-					7
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	80	1	1532	2	Y	-0-					7
12	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					7
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 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
08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	102	1	1944	2	Y	-0-					12
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	40	2	1			50
							44	9									
10	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	100	1	1880	2	Y	-0-					50
11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					50
12	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	92	1	1780	2	Y	-0-					50
*01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 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
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					10
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	Y	-0-					10
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-					10
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					10
*01	868	N	762	-0-	-106	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 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
08	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	120	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	123	1	2322	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	119	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	119	1	2282	2	Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	127	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	2	Y	-0-					-0-

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 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
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					10
09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	78	1	1468	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					10
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	-0-					10
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-					10
*01	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	93	1	1848	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 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
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	88	1	1647	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					7
11	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-					7
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					7
*01	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 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
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	151	1	2893	2	Y	-0-					3
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2822	2	Y	-0-					3
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	151	1	2859	2	Y	-0-					3
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2752	2	Y	-0-					3
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	149	1	2879	2	Y	-0-					3
*01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	139	1	2759	2	Y	-0-					3

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1737	2	Y	1					5
							1	9									
09	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	80	1	1497	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					5
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					5
12	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	74	1	1423	2	Y	10					15
							11	9									
*01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	75	1	1489	2	Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 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
08	1302	N	992	-0-	-310	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					7
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					7
11	960	N	614	-0-	-346	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					7
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1099	2	Y	10					17
							11	9									
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 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
08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					9
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
10	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-					9
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	102	1	1952	2	Y	-0-					9
12	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	101	1	1944	2	Y	-0-					9
*01	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	96	1	1901	2	Y	-0-					9

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 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
08	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	115	1	2200	2	N	-0-					10
09	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	106	1	1997	2	N	-0-					10
10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	118	1	2237	2	N	-0-					10
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-					10
12	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	104	1	2019	2	N	-0-					10
*01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	N	-0-					10

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 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
08	1147	N	659	-0-	-488	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					24
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	21	1	402	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					24
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					24
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					24
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	2	Y	-0-					24

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 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
08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-					17
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
10	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	141	1	2666	2	Y	-0-					17
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	152	1	2915	2	Y	-0-					17
12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	150	1	2901	2	Y	-0-					17
*01	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	137	1	2720	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	96	1	1829	2	Y	-0-					9
09	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	95	1	1783	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	111	1	2107	2	Y	-0-					9
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					9
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	88	1	1699	2	Y	-0-					9
*01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	138	1	2750	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 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
08	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	130	1	2477	2	Y	-0-					4
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	140	1	2625	2	Y	-0-					4
10	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	133	1	2522	2	Y	-0-					4
11	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	121	1	2325	2	Y	-0-					4
12	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	124	1	2401	2	Y	-0-					4
*01	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	119	1	2367	2	Y	-0-					4

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	81	1	1552	2	Y	-0-					1
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	77	1	1479	2	Y	-0-					1
12	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	80	1	1539	2	Y	-0-					1
*01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 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
08	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	122	1	2332	2	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	125	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	112	1	2231	2	Y	-0-					-0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 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
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2147	2	Y	29					118
							32	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	Y	23	120	1			21
							25	9									
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	19					40
							21	9									
11	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	91	1	1755	2	Y	11					51
							12	9									
12	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	96	1	1850	2	Y	17					68
							19	9									
*01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	97	1	1932	2	Y	19					87
							21	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	2593	-0-	-1158	-0-	129	1	2464	2	Y	-0-					11
09	4110	X	2713	-0-	-1397	-0-	137	1	2574	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
10	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	147	1	2782	2	Y	-0-					11
11	4110	X	2700	-0-	-1410	-0-	134	1	2566	2	Y	-0-					11
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-					11
*01	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	137	1	2718	2	Y	-0-					11

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	146	1	2798	2	Y	-0-					15
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	146	1	2750	2	Y	19	2	1			32
							21	9									
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	155	1	2919	2	Y	-0-					32
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	156	1	2990	2	Y	-0-					32
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	161	1	3106	2	Y	-0-					32
*01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	141	1	2803	2	Y	-0-					32

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 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
08	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-					6
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	76	1	1423	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	-0-					6
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	-0-					6
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					6
*01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 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
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	90	1	1722	2	Y	-0-					11
09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	91	1	1716	2	Y	-0-					11
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	Y	-0-					11
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	Y	-0-					11
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					11
*01	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					11

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	86	1	1639	2	Y	-0-					3
09	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	87	1	1645	2	Y	-0-					3
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2255	2	Y	-0-					3
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	140	1	2679	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3119	-0-	19	19	153	1	2966	2	Y	-0-					3
*01	3100	N	3097	-0-	-3	16	148	1	2949	2	Y	-0-					3

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

08	1891 N	1492	-0-	-399	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					3
09	1830 N	1358	-0-	-472	-0-	69	1	1289	2	Y	-0-					3
10	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-					3
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	-0-					3
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2327	2	Y	-0-					3
*01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	-0-					3

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					11
09	2040 N	1745	-0-	-295	-0-	88	1	1656	2	Y	1	1	1			11
						1	9									
10	2294 N	1364	-0-	-930	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					11
11	2160 N	1517	-0-	-643	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					11
12	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	81	1	1558	2	Y	-0-					11
*01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	Y	-0-					11

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					4
09	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	95	1	1787	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					4
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763	2	Y	-0-					4
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	96	1	1863	2	Y	-0-					4
*01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	Y	-0-					4

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

08	3317 X	2936	-0-	-381	-0-	146	1	2790	2	Y	-0-					12
09	3180 X	3173	-0-	-7	-0-	160	1	3013	2	Y	-0-					12
10	3286 X	3126	-0-	-160	-0-	157	1	2969	2	Y	-0-	6	1			6
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	155	1	2971	2	Y	-0-					6
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	164	1	3168	2	Y	-0-					6
*01	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	154	1	3056	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

08	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	106	1	2035	2	Y	-0-					23
09	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	107	1	2008	2	Y	2	2	1			23
						2	9									
10	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	109	1	2059	2	Y	-0-					23
11	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	96	1	1844	2	Y	-0-					23
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2102	2	Y	-0-					23
*01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	111	1	2198	2	Y	-0-					23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	137	1	2623	2	Y	-0-					23
09	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	130	1	2441	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
10	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	126	1	2373	2	Y	-0-					23
11	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					23
12	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	134	1	2597	2	Y	-0-					23
*01	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	122	1	2413	2	Y	-0-					23

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 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
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	91	1	1740	2	Y	-0-					4
09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	88	1	1646	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	88	1	1658	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	76	1	1465	2	Y	-0-					4
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					4
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	-0-					4

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 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
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	46	1	872	2	N	-0-					17
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	44	1	823	2	N	2	2	1			17
							2	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	N	-0-					17
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	44	1	841	2	N	-0-					17
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	44	1	842	2	N	-0-					17
*01	961	N	873	-0-	-88	-0-	42	1	831	2	N	-0-					17

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 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
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	211	1	4036	2	Y	-0-					6
09	4110	X	4093	-0-	-17	-0-	207	1	3886	2	Y	-0-					6
10	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	206	1	3894	2	Y	-0-					6
11	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	189	1	3622	2	Y	-0-					6
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	217	1	4205	2	Y	-0-					6
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	204	1	4052	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					137
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	2	2	1			137
							2	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	1	73	1			65
							1	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-					65
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-					65
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	Y	-0-					65

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	308	1	5895	2	Y	-0-					44
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	316	1	5935	2	Y	2	2	1			44
							2	9									
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	329	1	6209	2	Y	-0-	35	1			9
11	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	275	1	5272	2	Y	-0-					9
12	5859	X	4946	-0-	-913	-0-	243	1	4703	2	Y	-0-					9
*01	5859	X	4652	-0-	-1207	-0-	223	1	4429	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3534	-0-	-806	-0-	176	1	3358	2	Y	-0-					41
09	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	185	1	3477	2	Y	2	2	1			41
							2	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	206	1	3897	2	Y	-0-					41
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	197	1	3786	2	Y	-0-					41
12	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	164	1	3177	2	Y	-0-					41
*01	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	180	1	3580	2	Y	-0-					41

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	782	1	2740	2	N	-0-					23
09	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	824	1	2104	2	N	-0-					23
10	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	895	1	2149	2	N	-0-					23
11	3420	X	2475	-0-	-945	-0-	768	1	1707	2	N	-0-					23
12	3534	X	2207	-0-	-1327	-0-	679	1	1528	2	N	-0-					23
*01	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	731	1	1831	2	N	-0-					23

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 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
08	6417	X	5921	-0-	-496	-0-	294	1	5627	2	N	-0-					14
09	6030	X	5844	-0-	-186	-0-	295	1	5549	2	N	-0-					14
10	6231	X	5871	-0-	-360	-0-	295	1	5576	2	N	-0-					14
11	5820	X	5595	-0-	-225	-0-	277	1	5318	2	N	-0-					14
12	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	291	1	5625	2	N	-0-					14
*01	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	276	1	5491	2	N	-0-					14

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 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
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	95	1	1824	2	Y	-0-					42
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	Y	2	2	1			42
							2	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	102	1	1931	2	Y	-0-	34	1			8
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	99	1	1907	2	Y	-0-					8
12	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	82	1	1581	2	Y	-0-					8
*01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	97	1	1928	2	Y	-0-					8

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 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
08	1271	N	733	-0-	-538	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	Y	3					3
							3	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
12	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	86	1	1158	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	65	1	857	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	129	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	206	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	276	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	284	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	184	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	117	1	1536	2	N	-0-					-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

08	930	N	842	-0-	-88	-0-	724	2	118	9	N	107	113	1			29
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	715	2	78	9	N	71	54	1			46
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	789	2	70	9	N	64	81	1			29
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	794	2	144	9	N	131	107	1			53
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1073	2	97	9	N	88	84	1			57
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1170	2	183	9	N	166	194	1			29

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

08	3007	X	1766	-0-	-1241	-0-	285	1	1451	2	N	27					264
							30	9									
09	1740	X	1020	-0-	-720	-0-	250	1	770	2	N	-0-					264
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					264
11	1800	X	910	-0-	-890	-0-	240	1	670	2	N	-0-					264
12	1054	N	724	-0-	-330	-0-	241	1	483	2	N	-0-					264
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					264

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	290	1	2312	2	N	79					146
							87	9									
09	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	280	1	2149	2	N	76	177	1			45
							84	9									
10	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	310	1	1857	2	N	77					122
							85	9									
11	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	230	1	1944	2	N	100	172	1			50
							110	9									
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	300	1	2588	2	N	200	173	1			77
							220	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	285	1	2388	2	N	64					141
							70	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 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
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-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

08	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	2839	2	213	9	N	194	173	1			160
09	3090	X	1852	-0-	-1238	-0-	1736	2	116	9	N	105	178	1			87
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3479	2	230	9	N	209	179	1			117
11	3060	X	2807	-0-	-253	-0-	2622	2	185	9	N	168	176	1			109
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2730	2	216	9	N	196	178	1			127
01	3534	X	2365	-0-	-1169	-0-	2187	2	178	9	N	162	180	1			109

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1281	2	78	9	N	71	77	1			22
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1121	2	62	9	N	56	42	1			36
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1349	2	37	9	N	34	56	1			14
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1526	2	39	9	N	35	35	1			14
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	N	4	13	1			5
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	N	5	8	1			2

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2457	2	120	9	N	109	116	1			29
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2103	2	81	9	N	74	56	1			47
10	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2337	2	81	9	N	74	87	1			34
11	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2312	2	87	9	N	79	82	1			31
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2247	2	96	9	N	87	54	1			64
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2390	2	174	9	N	158	182	1			40

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3212	2	146	9	N	133	140	1			36
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3226	2	97	9	N	88	67	1			57
10	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	2916	2	98	9	N	89	105	1			41
11	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3032	2	144	9	N	131	116	1			56
12	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	2894	2	190	9	N	173	102	1			127
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3112	2	345	9	N	314	361	1			80

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16	17	1			4
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	N	10	8	1			6
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	850	2	12	9	N	11	12	1			5
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17	16	1			6
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	806	2	15	9	N	14	10	1			10
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	960	2	26	9	N	24	28	1			6

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

08	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2115	2	131	9	N	119	130	1			37
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2128	2	108	9	N	98	73	1			62
10	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	2133	2	98	9	N	89	111	1			40
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	N	57	84	1			13
12	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2037	2	9	9	N	8	14	1			7
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2200	2	17	9	N	15	18	1			4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 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
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2028	2	116	9	N	105	108	1			28
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1966	2	77	9	N	70	53	1			45
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	1980	2	77	9	N	70	83	1			32
11	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1930	2	121	9	N	110	97	1			45
12	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1797	2	152	9	N	138	82	1			101
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1937	2	273	9	N	248	286	1			63

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

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-

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

08	2604	X	10	-0-	-2594	-0-	1	1	9	2	N	-0-					149
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					149
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					149
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					149
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
A. B. HOLT 1092 WELL #: 1 RRCID -> 296264 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

REDDITT OU A WELL #: 1 RRCID -> 300285 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8198 - 11795

09	600	X	34	-0-	-566	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
10	620	X	19	-0-	-601	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	600	X	6	-0-	-594	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	620	X	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	620	N	25	-0-	-595	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 300608 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8404 - 12017

09	450	X	30	-0-	-420	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
10	465	X	13	-0-	-452	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
11	450	X	5	-0-	-445	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	465	X	15	-0-	-450	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	465	X	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7584 - 11387

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					192
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					192
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					192

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 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
08	403	#	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-					96
09	390	#	47	-0-	-343	-0-	47	2			N	-0-					96
10	279	#	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					96
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					96
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	2	1			94
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					94

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
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

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 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
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-

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 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
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	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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 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
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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

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-

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 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
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-

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

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-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

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-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 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
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-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 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
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-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 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
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-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 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
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-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 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
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-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					65
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 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
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-

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 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
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-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					147
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					147
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					147
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					147
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					147
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					147

KRUSE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 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
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1736	2	31	9	N	28					150
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1639	2	63	9	N	57					207
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	2	12	9	N	11	168	1			50
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	N	40					90
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	N	32					122
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					152

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					99
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					99
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					99
11	1080	N	597	-0-	-483	-0-	597	2			N	-0-					99
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	909	2	29	9	N	26					125
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	873	2	4	9	N	4					129

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 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
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-

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	20	X	-0-	-0-	-20	-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-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
09	426	X	178	-0-	-248	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					60
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					60
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	90	2	76	9	Y	69					129
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	67	1			63
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					63
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	146	2	73	9	Y	66					129

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 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
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					100
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	515	2	3	9	N	3	86	1			17
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					17
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	504	2	58	9	N	53					70
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	53	1			17
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					17

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 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
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-

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 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
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	880	-0-	-298	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 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
08	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-	70	1			7
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					7
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					7
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					7
12	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	1951	2	58	9	N	53					60
01	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1808	2	22	9	N	20	68	1			12

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 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
08	806	N	346	-0-	-460	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 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
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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 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
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 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
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					9
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	141	2	15	9	Y	14	41	1			9
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	85	2	74	9	Y	67					76
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	Y	12	80	1			8
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	105	2	29	9	Y	26					34

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 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
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
10	18	X	-0-	-0-	-18	-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

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 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
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					25
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					25
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	2	66	9	Y	60					85
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1	45	1			41
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					41
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					41

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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	63	40	1			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	1			13

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

08	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	92	-0-	-298	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

08	217	N	173	-0-	-44	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					30
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	173	2	Y	32					62
							35	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	127	2	Y	36	79	1			19
							40	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	24					43
							26	9									
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	Y	27	66	1			4
							30	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	29					33
							32	9									

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	23					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	131	1			45

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 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
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	125	1	785	2	Y	-0-					26
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	100	1	453	2	Y	23					49
							25	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	Y	27	61	1			15
							30	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90	1	1148	2	Y	17					32
							19	9									
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	20	49	1			3
							22	9									
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	889	2	Y	21					24
							23	9									

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 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
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	311	2	28	9	Y	25					65
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	310	2	34	9	Y	31	49	1			47
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					47
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					47
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	407	2	42	9	Y	38					85
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					85

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 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
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	2	8	9	Y	7	57	1			11
09	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	2			Y	-0-					11
10	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			Y	-0-					11
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2561	2	33	9	Y	30					41
12	3069	X	2249	-0-	-820	-0-	2242	2	7	9	Y	6	43	1			4
01	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	2412	2	30	9	Y	27					31

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	52	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O																	
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-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 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
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					75
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			Y	-0-					75
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1323	2	50	9	Y	45					120
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7	119	1			8
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			Y	-0-					8
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			Y	-0-					8

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 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
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 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
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	34	1	210	2	Y	-0-					18
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	49	1	222	2	Y	13					31
							14	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139	1	1575	2	Y	14	36	1			9
							15	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1089	2	Y	9					18
							10	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1341	2	Y	11	27	1			2
							12	9									
01	1581	N	1036	-0-	-545	-0-	107	1	917	2	Y	11					13
							12	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 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
08	14B2 EXT		133	-0-	133	349	133	2			Y	-0-					2
09	14B2 EXT		117	-0-	117	466	117	2			Y	-0-					2
10	466	X	-0-	-0-	-466	-0-					Y	53					55
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	28	1			27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 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
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	2	4	9	Y	4					9
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					10
10	1178	N	835	-0-	-343	-0-	829	2	6	9	Y	5	11	1			4
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					4
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1108	2	7	9	Y	6					10
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	10	1			8

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 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
08	9641	X	9453	-0-	-188	-0-	9381	2	72	9	Y	65	1	8			134
09	9300	X	8716	-0-	-584	-0-	8701	2	15	9	Y	14	1	8			147
10	9610	X	9292	-0-	-318	-0-	9174	2	118	9	Y	107	160	1	3	8	91
11	9300	X	8526	-0-	-774	-0-	8526	2			Y	-0-					91
12	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8710	2	88	9	Y	80					171
01	9455	X	8698	-0-	-757	-0-	8570	2	128	9	Y	116	164	1	1	8	122

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2026

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10902 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				23
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-				23
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-				23
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	2	N	-0-				23
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-				23
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	25	1	342	2	N	-0-				-0-

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-				-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	652	1	1371	2	Y	-0-				-0-
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	956	1	1070	2	Y	-0-				-0-
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	348	1	1009	2	Y	-0-				-0-
12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	516	1	1624	2	Y	-0-				-0-
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	516	1	1624	2	Y	-0-				-0-

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-				-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	326	2	Y	-0-				-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	124	1	344	2	Y	-0-				-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-				-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-				-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-				-0-

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-				-0-
09	780	N	487	-0-	-293	-0-	117	1	370	2	Y	-0-				-0-
10	744	N	389	-0-	-355	-0-	103	1	286	2	Y	-0-				-0-
11	750	N	350	-0-	-400	-0-	44	1	306	2	Y	-0-				-0-
*12	496	N	423	-0-	-73	-0-	27	1	396	2	Y	-0-				-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 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
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	743	3	1	9	Y	1					59
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	294	1	934	2	Y	-0-					59
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	403	1	1124	2	Y	-0-					59
11	720	N	414	-0-	-306	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					59
*12	1023	N	426	-0-	-597	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					59
01	1023	N	426	-0-	-597	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					59

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	Y	1					126
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	358	1	1142	2	Y	-0-					126
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	400	1	1116	2	Y	-0-					126
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	163	1	1133	2	Y	-0-					126
12	1178	N	828	-0-	-350	-0-	54	1	774	2	Y	-0-					126
01	1178	N	828	-0-	-350	-0-	54	1	774	2	Y	-0-					126

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

08	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	Y	2					30
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	212	1	446	2	Y	-0-					30
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	324	1	362	2	Y	-0-					30
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	170	1	491	2	Y	-0-					30
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	Y	-0-					30
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	-0-					30

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		127	-0-	127	127	3	1	124	2	N	-0-					15
10	14B2 EXT		395	-0-	395	522	395	2			N	-0-					15
11	T. A.		137	-0-	137	659	57	1	80	2	N	-0-					15
12	728	X	69	-0-	-659	-0-	1	1	68	2	N	-0-					15
01	403	N	69	-0-	-334	-0-	1	1	68	2	N	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					38
11	14B2	EXT	50	-0-	50	132	21	1	29	2	N	-0-					38
12	14B2	EXT	57	-0-	57	189	1	1	56	2	N	-0-					38
01	246	X	57	-0-	-189	-0-	1	1	56	2	N	-0-					38

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 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
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-

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					32
11	14B2	EXT	2	-0-	2	107	1	1	1	2	N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					32
01	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					32

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 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
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					30
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					30
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					30
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	76	1	105	2	N	-0-					30
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					30
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	5	1	265	2	N	-0-					30

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 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
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					53
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	280	1	891	2	N	-0-					53
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	264	1	739	2	N	-0-					53
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	121	1	844	2	N	-0-					53
12	930	N	570	-0-	-360	-0-	37	1	533	2	N	-0-					53
01	930	N	570	-0-	-360	-0-	37	1	533	2	N	-0-					53

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					40
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-					40
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	N	-0-					40
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					40
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 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
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	3	35	9	N	32			162
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	159	1	1905	2	N	-0-			162
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	161	1	1894	2	N	-0-			162
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	200	1	2077	2	N	-0-			162
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	131	1	1798	2	N	-0-			162
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	131	1	1798	2	N	-0-			162

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 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
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			39
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			39
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			39
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	56	1	77	2	N	-0-			39
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			39
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	35	2	N	-0-			39

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-			18
01	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					N	-0-			18

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
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

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 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
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			103
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	313	1	998	2	N	-0-			103
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	309	1	864	2	N	-0-			103
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	148	1	1036	2	N	-0-			103
12	868	N	381	-0-	-487	-0-	25	1	356	2	N	-0-			103
01	868	N	381	-0-	-487	-0-	25	1	356	2	N	-0-			103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	708	-0-	-842	-0-	708	3			N	-0-					133
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	433	1	1377	2	N	-0-					133
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	339	1	948	2	N	-0-					133
11	690	N	151	-0-	-539	-0-	19	1	132	2	N	-0-					133
12	1550	N	620	-0-	-930	-0-	40	1	580	2	N	-0-					133
01	1302	N	620	-0-	-682	-0-	40	1	580	2	N	-0-					133

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 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
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					87
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	246	1	780	2	N	-0-					87
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	280	1	780	2	N	-0-					87
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	136	1	950	2	N	-0-					87
12	961	N	602	-0-	-359	-0-	39	1	563	2	N	-0-					87
01	961	N	602	-0-	-359	-0-	39	1	563	2	N	-0-					87

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 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
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	N	8					63
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	195	1	621	2	N	-0-					63
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	236	1	660	2	N	-0-					63
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	2	N	-0-					63
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	24	1	352	2	N	-0-					63
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	24	1	352	2	N	-0-					63

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 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
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	1013	3	1	9	N	1					121
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	26	1	1293	2	N	-0-					121
10	1457	N	439	-0-	-1018	-0-	439	2			N	-0-					121
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1069	1	1490	2	N	-0-					121
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	26	1	1312	2	N	-0-					121
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	27	1	1312	2	N	-0-					121

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 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
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	Y	1					95
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	327	1	1043	2	Y	-0-					95
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	298	1	831	2	Y	-0-					95
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					95
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	Y	-0-					95
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	Y	-0-					95

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 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
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	Y	-0-					-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					70
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					70
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					70

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

EQV OPERATING LLC 101634
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 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
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	N	13					100
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1352	3	23	9	N	21					121
10	1054	N	715	-0-	-339	-0-	708	3	7	9	N	6	86	1			41
11	1020	N	832	-0-	-188	-0-	819	3	13	9	N	12					53
12	1271	N	412	-0-	-859	-0-	405	3	7	9	N	6					59
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					59

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 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
08	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			Y	-0-					8
09	3000	X	2266	-0-	-734	-0-	2264	3	2	9	Y	2					10
10	2852	X	1739	-0-	-1113	-0-	1738	3	1	9	Y	1					11
11	2760	X	1200	-0-	-1560	-0-	1200	3			Y	-0-					11
12	2759	X	950	-0-	-1809	-0-	949	3	1	9	Y	1					12
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					12

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 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
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1020	3	1	9	Y	1					24
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	3	7	9	Y	6					30
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	3	3	9	Y	3					33
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	Y	1					34
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					34
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3104	-0-	4	4	3057	3	47	9	N	43					182
09	3000	N	3022	-0-	22	26	2991	3	31	9	N	28					210
10	3100	N	3096	-0-	-4	22	3055	3	41	9	N	37	180	1			67
11	2906	N	2884	-0-	-22	-0-	2834	3	50	9	N	45					112
12	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2552	3	14	9	N	13					125
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					125

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	3			Y	-0-					10
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3417	3	3	9	Y	3					13
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	3	1	9	Y	1					14
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5069	3	1	9	Y	1					15
12	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	2763	3			Y	-0-					15
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					15

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

08	775	N	450	-0-	-325	-0-	71	1	379	2	N	-0-					56
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	98	1	478	2	N	-0-					56
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	44	1	176	2	N	-0-					56
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	2	N	-0-					56
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-					56
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	N	-0-					56

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	65	1	998	2	N	-0-					4
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-					4
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	N	45					49
							50	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	N	-0-					49
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	3	N	-0-					49
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	3	N	-0-					49

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	50	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	3	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 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
08	3100	N	2406	-0-	-694	1110	146	1	2260	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2364	-0-	-636	474	157	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	2864	N	2390	-0-	-474	-0-	137	1	2253	2	Y	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	135	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	149	1	2158	3	Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	144	1	2072	3	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					-0-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
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	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 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
08	961	N	854	-0-	-107	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	42	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	3	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

08	620	X	308	-0-	-312	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	107	-0-	-403	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	202	-0-	-201	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	78	-0-	-312	-0-	5	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	X	243	-0-	-129	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	207	-0-	-103	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

08	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

08	1054	X	931	-0-	-123	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	893	-0-	-277	-0-	59	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	988	-0-	-182	-0-	63	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1507	3	Y	-0-					-0-
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

08	DLQ G-10		2387	-0-	2387	2387	144	1	2228	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	4148	X	1761	-0-	-2387	-0-	116	1	1626	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
10	2976	X	1616	-0-	-1360	-0-	92	1	1510	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
11	2700	X	1158	-0-	-1542	-0-	72	1	1052	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
*12	2511	X	1642	-0-	-869	-0-	106	1	1536	3	Y	-0-					6
*01	2387	X	2088	-0-	-299	-0-	134	1	1937	3	Y	15	16	1			5
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 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
08	T. A.		315	-0-	315	3045	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3045					Y	-0-					-0-
10	T. A.		42	-0-	42	3087	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	162	1	2500	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	14	12	1			5
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	11	12	1			4
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	164	1	2398	2	Y	-0-	4	1			-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	Y	2					2
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			4

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 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
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67	1	575	3	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 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
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	150	1	2316	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
09	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	152	1	2131	2	Y	20	17	1			21
							22	9									
10	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	131	1	2148	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	Y	36	35	1			21
							40	9									
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	137	1	1986	3	Y	-0-					21
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2034	3	Y	17	18	1			20
							19	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 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
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	259	-0-	-251	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	297	-0-	-168	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	43	-0-	-347	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	72	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 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
08	1736	X	1127	-0-	-609	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1325	-0-	-355	-0-	88	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1445	-0-	-43	-0-	83	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1164	-0-	-276	-0-	74	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	958	-0-	-406	-0-	62	1	896	3	Y	-0-					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	305	1	1637	2	N	-0-					80
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	379	1	1840	2	N	-0-					80
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	448	1	1773	2	N	-0-					80
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	492	1	2463	2	N	-0-					80
*12	3100	N	3889	-0-	789	789	659	1	3230	3	N	-0-					80
*01	3045	N	2256	-0-	-789	-0-	406	1	1850	3	N	-0-					80

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

08	4898	X	465	-0-	-4433	-0-	73	1	392	2	Y	-0-					15
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					15
10	1147	X	551	-0-	-596	-0-	111	1	440	2	Y	-0-					15
11	1110	X	884	-0-	-226	-0-	147	1	737	2	Y	-0-					15
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	136	1	622	3	Y	-0-					15

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

08	930	N	858	-0-	-72	-0-	52	1	806	2	Y	-0-					1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	-0-					1
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					1
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					1
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	Y	1					2
							1	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

08	1395	X	248	-0-	-1147	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					2
09	780	X	218	-0-	-562	-0-	38	1	180	2	Y	-0-					2
10	806	X	192	-0-	-614	-0-	33	1	159	2	Y	-0-					2
11	450	X	167	-0-	-283	-0-	29	1	138	2	Y	-0-					2
*12	465	X	202	-0-	-263	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					2
*01	248	X	187	-0-	-61	-0-	36	1	151	3	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

08	3162	X	2274	-0-	-888	-0-	138	1	2136	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1989	-0-	-1071	-0-	132	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1383	-0-	-987	-0-	88	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1338	-0-	-925	-0-	86	1	1252	3	Y	-0-					-0-
01	2263	X	851	-0-	-1412	-0-	55	1	796	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	601	-0-	-209	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	562	-0-	-275	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	495	-0-	-315	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	854	-0-	-45	-0-	90	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	95	1	812	3	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					8
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

08	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	1339	1	741	2	Y	-0-					18
09	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1296	1	696	2	Y	-0-					18
10	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	1339	1	599	2	Y	-0-					18
11	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	1296	1	590	2	Y	-0-					18
12	2108	X	1911	-0-	-197	-0-	1339	1	572	3	Y	-0-					18
01	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	1339	1	674	3	Y	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					1
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	28	1	131	2	Y	-0-					1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	29	1	140	2	Y	-0-					1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					1
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	3	Y	-0-					1
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					1

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 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
08	1147	X	104	-0-	-1043	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					10
09	930	X	286	-0-	-644	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					10
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1775	2	Y	-0-					10
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					10
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	3	Y	-0-					10
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	128	1	1847	3	Y	-0-					10

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 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
08	992	X	544	-0-	-448	-0-	70	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	654	-0-	-306	-0-	81	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	423	-0-	-569	-0-	49	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	519	-0-	-231	-0-	63	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	545	-0-	-230	-0-	70	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	13	-0-	-669	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 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
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 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
08	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	262	1	1258	2	Y	-0-					20
09	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	313	1	1484	2	Y	-0-					20
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	334	1	1609	2	Y	-0-					20
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	279	1	1314	2	Y	-0-					20
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	327	1	1559	3	Y	-0-					20
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	224	1	936	3	Y	-0-					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 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
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	82	1	553	2	Y	-0-					71
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	Y	-0-					71
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	73	1	557	2	Y	-0-					71
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	-0-					71
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	3	Y	-0-					71
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	Y	-0-					71

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 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
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	177	1	2744	2	Y	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	180	1	2537	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2059	-0-	-390	-0-	118	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	Y	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	160	1	2212	3	Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	170	1	2324	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 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
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	128	1	1972	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
09	450	N	236	-0-	-214	-0-	15	1	207	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	23	23	1			17
							25	9									
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	3	Y	-0-					17
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	Y	10	11	1			16
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 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
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	20	18	1			15
							22	9									
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	23	20	1			18
							25	9									
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
*12	713	X	588	-0-	-125	-0-	38	1	550	3	Y	-0-					18
*01	713	X	646	-0-	-67	-0-	40	1	583	3	Y	21	22	1			17
							23	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	62	1	954	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	992	-0-	-465	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	3	Y	1					1
							1	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

08	4196	X	2776	-0-	-1420	-0-	169	1	2607	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	168	1	2368	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	130	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	158	1	2295	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	140	1	2012	3	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 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
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	268	1	1818	2	Y	-0-			22
09	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	253	1	1793	2	Y	-0-			22
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	255	1	1955	2	Y	-0-			22
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	208	1	1497	2	Y	-0-			22
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	204	1	1387	3	Y	-0-			22
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	89	1	138	3	Y	-0-			22

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

08	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	114	1	1762	2	Y	-0-			20
09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	126	1	1765	2	Y	-0-			20
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	116	1	1899	2	Y	-0-			20
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	Y	-0-			20
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	136	1	1880	3	Y	-0-			20
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	116	1	1586	3	Y	-0-			20

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

08	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	414	1	1485	2	Y	-0-			18
09	2670	X	1724	-0-	-946	-0-	386	1	1338	2	Y	-0-			18
10	2604	X	589	-0-	-2015	-0-	152	1	437	2	Y	-0-			18
11	2130	X	441	-0-	-1689	-0-	114	1	327	2	Y	-0-			18
12	2046	X	585	-0-	-1461	-0-	151	1	434	3	Y	-0-			18
01	1891	X	253	-0-	-1638	-0-	76	1	177	3	Y	-0-			18

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

08	558	N	435	-0-	-123	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					2
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					2
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					2
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	80	1	1170	2	Y	-0-					2
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	Y	-0-					2
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	980	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

08	1333	N	703	-0-	-630	-0-	703	2			Y	-0-					118
09	1290	N	500	-0-	-790	-0-	500	2			Y	-0-					118
10	1209	N	449	-0-	-760	-0-	449	2			Y	-0-					118
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					118
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					118
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					118

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

08	3100	N	2718	-0-	-382	4425	593	1	2125	2	Y	-0-					16
09	3000	N	2757	-0-	-243	4182	618	1	2139	2	Y	-0-					16
10	3100	N	2769	-0-	-331	3851	715	1	2054	2	Y	-0-					16
11	3000	N	2822	-0-	-178	3673	731	1	2091	2	Y	-0-					16
12	3100	N	2673	-0-	-427	3246	689	1	1984	3	Y	-0-					16
01	3100	N	2560	-0-	-540	2706	769	1	1791	3	Y	-0-					16

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	124	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	114	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	117	1	1716	2	Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	123	1	1791	3	Y	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	164	1	2371	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

08	992	X	898	-0-	-94	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	853	-0-	-107	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	841	-0-	-89	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	434	-0-	-226	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	546	-0-	-353	-0-	35	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	899	X	318	-0-	-581	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 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
08	1023	X	560	-0-	-463	-0-	34	1	526	2	Y	-0-			-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-			-0-
10	961	X	346	-0-	-615	-0-	20	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	720	X	650	-0-	-70	-0-	42	1	608	2	Y	-0-			-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	3	Y	-0-			-0-
01	1023	X	302	-0-	-721	-0-	20	1	282	3	Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 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
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	178	1	854	2	Y	-0-			5
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	171	1	812	2	Y	-0-			5
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	177	1	850	2	Y	-0-			5
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	173	1	813	2	Y	-0-			5
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	149	1	709	3	Y	-0-			5
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	158	1	659	3	Y	-0-			5

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 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
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	131	1	2020	2	Y	-0-			-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	-0-			-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1921	2	Y	-0-			-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-			-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	135	1	1960	3	Y	-0-			-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	121	1	1738	3	Y	-0-			-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 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
08	1705	X	921	-0-	-784	-0-	145	1	776	2	Y	-0-			3
09	1650	X	1214	-0-	-436	-0-	207	1	1007	2	Y	-0-			3
10	1240	X	846	-0-	-394	-0-	171	1	675	2	Y	-0-			3
11	1170	X	558	-0-	-612	-0-	93	1	465	2	Y	-0-			3
12	1178	X	977	-0-	-201	-0-	166	1	811	3	Y	-0-			3
01	1240	X	1021	-0-	-219	-0-	184	1	837	3	Y	-0-			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	676	1	3244	2	Y	-0-					6
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	644	1	3054	2	Y	-0-					6
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	673	1	3241	2	Y	-0-					6
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	668	1	3141	2	Y	-0-					6
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	684	1	3262	3	Y	-0-					6
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	719	1	3007	3	Y	-0-					6

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	542	1	2906	2	Y	-0-					40
09	4320	X	2073	-0-	-2247	-0-	354	1	1719	2	Y	-0-					40
10	4464	X	1828	-0-	-2636	-0-	369	1	1459	2	Y	-0-					40
11	4320	X	2003	-0-	-2317	-0-	334	1	1669	2	Y	-0-					40
12	3441	X	2070	-0-	-1371	-0-	351	1	1719	3	Y	-0-					40
01	3441	X	1820	-0-	-1621	-0-	327	1	1493	3	Y	-0-					40

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

08	868	N	351	-0-	-517	-0-	45	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	393	-0-	-387	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	142	-0-	-323	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	134	1	208	3	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

08	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					13
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					13
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	181	1	1391	2	Y	-0-					13
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	-0-					13
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	153	1	1041	3	Y	-0-					13
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					13

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 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
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	739	1	1736	2	Y	-0-					21
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	713	1	1758	2	Y	-0-					21
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	744	1	1607	2	Y	-0-					21
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	720	1	1599	2	Y	-0-					21
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	714	1	1822	3	Y	-0-					21
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	686	1	1930	3	Y	-0-					21

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

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
08	T. A.		1099	-0-	1099	1099	66	1	1021	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
09	T. A.		1172	-0-	1172	2271	77	1	1082	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	T. A.		1066	-0-	1066	3337	60	1	994	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
11	T. A.		825	-0-	825	4162	51	1	750	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
*12	T. A.		918	-0-	918	5080	59	1	859	3	Y	-0-					6
*01	T. A.		1071	-0-	1071	6151	69	1	990	3	Y	11	11	1			6
							12	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 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
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	697	1	2498	2	Y	-0-					11
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	741	1	2564	2	Y	-0-					11
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	775	1	2229	2	Y	-0-					11
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	790	1	2259	2	Y	-0-					11
12	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	709	1	2042	3	Y	-0-					11
01	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	801	1	1865	3	Y	-0-					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 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
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	145	1	519	2	Y	-0-					4
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	151	1	521	2	Y	-0-					4
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	180	1	517	2	Y	-0-					4
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	133	1	380	2	Y	-0-					4
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	172	1	495	3	Y	-0-					4
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	178	1	414	3	Y	-0-					4

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 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
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	443	1	1588	2	Y	-0-			11
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	322	1	1115	2	Y	-0-			11
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	470	1	1351	2	Y	-0-			11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	449	1	1285	2	Y	-0-			11
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	572	1	1647	3	Y	-0-			11
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	467	1	1087	3	Y	-0-			11

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 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
08	7491	X	1039	-0-	-6452	-0-	163	1	876	2	N	-0-			60
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	222	1	1077	2	N	-0-			60
10	899	X	780	-0-	-119	-0-	157	1	623	2	N	-0-			60
11	630	X	582	-0-	-48	-0-	97	1	485	2	N	-0-			60
*12	1054	X	727	-0-	-327	-0-	123	1	604	3	N	-0-			60
*01	1333	X	555	-0-	-778	-0-	100	1	455	3	N	-0-			60

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 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
08	468	N	367	-0-	-101	-0-	58	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 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
08	2015	X	1254	-0-	-761	-0-	197	1	1057	2	Y	-0-			23
09	1950	X	1138	-0-	-812	-0-	194	1	944	2	Y	-0-			23
10	1488	X	1027	-0-	-461	-0-	207	1	820	2	Y	-0-			23
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	247	1	1235	2	Y	-0-			23
12	1240	X	559	-0-	-681	-0-	95	1	464	3	Y	-0-			23
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	224	1	1022	3	Y	-0-			23

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 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
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	58	1	163	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 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
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	145	1	696	2	Y	-0-					3
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	118	1	559	2	Y	-0-					3
10	806	N	570	-0-	-236	-0-	98	1	472	2	Y	-0-					3
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	93	1	438	2	Y	-0-					3
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	99	1	470	3	Y	-0-					3
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	393	3	Y	-0-					3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13206	X	12337	-0-	-869	-0-	748 26	1 9	11563	2	Y	24	26	1			11
09	12300	X	12105	-0-	-195	-0-	802 30	1 9	11273	2	Y	27	23	1			15
10	12710	X	12488	-0-	-222	-0-	715 25	1 9	11748	2	Y	23	24	1			14
11	12300	X	11589	-0-	-711	-0-	738 56	1 9	10795	2	Y	51	50	1			15
*12	12369	X	12141	-0-	-228	-0-	783	1	11358	3	Y	-0-					15
*01	12524	X	11930	-0-	-594	-0-	772 25	1 9	11133	3	Y	23	25	1			13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	230	1	3557	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
09	6338	X	2523	-0-	-3815	-0-	166	1	2328	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
10	5797	X	3802	-0-	-1995	-0-	217	1	3560	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	227	1	3325	2	Y	49	49	1			15
							54	9									
*12	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	384	1	3250	3	Y	-0-					15
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	407	1	3478	3	Y	-0-	7	1			8

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 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
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	241	1	3722	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	266	1	3743	2	Y	27	23	1			10
							30	9									
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	259	1	4259	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	252	1	3688	2	Y	50	50	1			9
							55	9									
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	253	1	3676	3	Y	-0-					9
*01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	243	1	3509	3	Y	24	25	1			8
							26	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	8499	-0-	-150	-0-	515	1	7956	2	N	25	26	1			13
							28	9									
09	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	552	1	7755	2	N	26	23	1			16
							29	9									
10	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	487	1	7999	2	N	23	24	1			15
							25	9									
11	8430	X	8094	-0-	-336	-0-	514	1	7524	2	N	51	50	1			16
							56	9									
*12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	912	1	7724	3	N	-0-					16
*01	8618	X	8434	-0-	-184	-0-	882	1	7526	3	N	24	25	1			15
							26	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					4
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					4
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	417	1	6860	2	Y	-0-					4
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	262	1	3837	2	Y	-0-					4
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	145	1	2111	3	Y	-0-					4
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	217	1	3133	3	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 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
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2528	-0-	-802	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5294	-0-	-226	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5051	-0-	-405	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

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-

SABINE ENERGY INC. 103925
WYATT A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300497 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10197 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGIN A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301077 COMPL. DATE 12/06/2025 TOTAL DEPTH 10126 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

08	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	1032	3	13	9	Y	12	1	8			182
09	1950	X	1603	-0-	-347	-0-	1577	3	26	9	Y	24	1	8			205
10	2015	X	1643	-0-	-372	-0-	1634	3	9	9	Y	8	1	8			212
11	1950	X	1475	-0-	-475	-0-	1472	3	3	9	Y	3	89	1	3	8	123
12	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	999	3	9	9	Y	8					131
01	1643	X	1286	-0-	-357	-0-	1271	3	15	9	Y	14					145

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	451	3	12	9	Y	11					189
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	3	25	9	Y	23					212
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	3	8	9	Y	7					219
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-	89	1			130
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	Y	8					138
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	Y	14					152

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
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

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 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
08	DLQ G-10		302	-0-	302	302	300	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		330	-0-	330	632	329	2	1	9	Y	1	6	1			2
10	DLQ G-10		203	-0-	203	835	203	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		249	-0-	249	1084	249	2			Y	-0-					2
12	1399	N	315	-0-	-1084	-0-	315	2			Y	-0-					2
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					2

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 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
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		164	-0-	164	376	164	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	456	80	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		92	-0-	92	548	92	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	38	-0-	-548	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 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
08	DLQ G-10		838	-0-	838	838	831	2	7	9	Y	6	1	8			45
09	DLQ G-10		839	-0-	839	1677	836	2	3	9	Y	3	37	1	1	8	10
10	DLQ G-10		813	-0-	813	2490	810	2	3	9	Y	3					13
11	DLQ G-10		621	-0-	621	3111	620	2	1	9	Y	1					14
12	3100	N	831	-0-	-2269	842	828	2	3	9	Y	3	3	8			14
*01	1538	N	696	-0-	-842	-0-	696	2			Y	-0-					14

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	Y	5					109
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4					113
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5					118
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	11	1			111
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					111
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					111

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1809	2	33	9	Y	30					31
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1118	2	30	9	Y	27					58
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	2	29	9	Y	26					84
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	2	30	9	Y	27	89	1			22
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					22
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					22

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 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
*08	2108	X	37	-0-	-2071	-0-	11	2	26	9	Y	24					57
*09	810	X	548	-0-	-262	-0-	527	2	21	9	Y	19					76
*10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	Y	21					97
*11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	Y	20	82	1			35
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					35
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					35

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

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-

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 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
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-

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					8
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					8
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					8
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					10
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	2	19	9	N	17					27

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

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-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

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-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 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
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11	9	N	10					35
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	N	1					36
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					40
11	990	N	705	-0-	-285	-0-	704	2	1	9	N	1					41
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					43
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	948	2	6	9	N	5					48

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

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-

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					5
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					5
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					5
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					5
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					5
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					5

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1482	2	2	9	N	2					27
09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1483	2	6	9	N	5					32
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					32
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					32
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					32
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 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
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-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	6					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 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
08	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					16
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					16
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					16
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	N	16					32
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					32
*01	1364	N	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					32

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 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
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	2	24	9	N	22					32
09	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	1093	2			N	-0-					32
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					32
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					32
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					32
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	2			N	-0-					32

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 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
08	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					37
09	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					37
10	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2253	2	9	9	N	8					45
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	2			N	-0-					45
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					45
01	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2063	2	2	9	N	2					47

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-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

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					50
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					50
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					50
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					50
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					50
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	N	4					54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	N	3					5
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					5
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					5
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1299	2	11	9	N	10					15
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					15
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					15

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					5
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					5
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					7
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					7
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3					10

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

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-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 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
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					3
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					3
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					3
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					3
*06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					3
*07	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					3
*08	992	N	432	-0-	-560	-0-	432	2			N	-0-					3
*09	960	N	360	-0-	-600	-0-	360	2			N	-0-					3
*10	682	N	329	-0-	-353	-0-	329	2			N	-0-					3
*11	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					3
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
*01	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					3

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					22
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					23
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					23
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					25
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					27
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					28

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

08	15717	X	14422	-0-	-1295	-0-	3880	1	10500	3	N	38	172	1			12
							42	9									
09	15210	X	13713	-0-	-1497	-0-	3581	1	10132	3	N	-0-					12
10	15066	X	14151	-0-	-915	-0-	3671	1	10389	3	N	83					95
							91	9									
*11	14580	X	13439	-0-	-1141	-0-	3627	1	9676	3	N	124					219
							136	9									
*12	14601	X	13631	-0-	-970	-0-	3466	1	10165	3	N	-0-	182	1			37
01	14415	X	12734	-0-	-1681	-0-	3073	1	9569	3	N	84					121
							92	9									

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

08	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	689	1	3039	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	668	1	2945	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	696	1	3038	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	681	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	688	1	2820	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2817	-0-	-903	-0-	553	1	2264	3	N	-0-					-0-

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

08	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	2963	1	8190	3	N	36					170
							40	9									
09	12480	X	10207	-0-	-2273	-0-	2610	1	7555	3	N	38	134	1			74
							42	9									
10	12338	X	12034	-0-	-304	-0-	3072	1	8925	3	N	34					108
							37	9									
11	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	3073	1	8426	3	N	54					162
							59	9									
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	3087	1	9299	3	N	-0-					162
01	12028	X	10721	-0-	-1307	-0-	2538	1	8183	3	N	-0-					162

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	16267	-0-	-1217	-0-	4311	1	11914	3	N	38					110
							42	9									
09	16920	X	15507	-0-	-1413	-0-	3971	1	11496	3	N	36					146
							40	9									
10	17236	X	15783	-0-	-1453	-0-	4035	1	11722	3	N	24					170
							26	9									
*11	16230	X	15442	-0-	-788	-0-	4116	1	11285	3	N	37					207
							41	9									
*12	16337	X	15783	-0-	-554	-0-	3934	1	11849	3	N	-0-	175	1			32
01	16275	X	15278	-0-	-997	-0-	3613	1	11646	3	N	17					49
							19	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			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-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					36
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					36
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					36
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-	15	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					54
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					54
10	961	X	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-					54
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	26	1			28
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					28
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 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
08	2914	X	1635	-0-	-1279	-0-	1635	2			Y	-0-					107
09	2070	X	1899	-0-	-171	-0-	1899	2			Y	-0-					107
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					107
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	Y	4	56	1			55
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					55
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					55

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 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
08	2294	X	1830	-0-	-464	-0-	1830	2			Y	-0-					36
09	2220	X	1855	-0-	-365	-0-	1855	2			Y	-0-					36
10	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			Y	-0-					36
11	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	1516	2	7	9	Y	6	35	1			7
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					7
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					7

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 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
08	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1251	2			N	-0-					51
09	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			N	-0-					51
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					51
11	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	1544	2			N	-0-					51
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 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
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	588	1	1600	3	N	-0-					182
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	610	1	1676	3	N	-0-					182
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	370	1	1164	3	N	-0-					182
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	222	1	712	3	N	7					189
							8	9									
12	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	289	1	885	3	N	-0-					189
01	1395	N	778	-0-	-617	-0-	196	1	582	3	N	-0-					189

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 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
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	91	1	248	3	Y	-0-					74
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					74
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					74
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					74
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	533	1	1350	3	Y	-0-					74
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	219	1	569	3	Y	-0-					74

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	89	1	232	3	Y	-0-					3

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	114	1	308	3	N	-0-					32
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	148	1	397	3	N	-0-					32
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	405	3	N	-0-					32
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	149	1	427	3	N	-0-					32
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	159	1	430	3	N	4					36
							4	9									
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	122	1	323	3	N	2					38
							2	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 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
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	27	1	75	3	Y	-0-					19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	3	Y	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 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
08	465	N	236	-0-	-229	-0-	64	1	172	3	N	-0-					56
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	315	1	849	3	N	-0-					56
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	N	-0-					56
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	307	1	878	3	N	-0-					56
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	264	1	716	3	N	7					63
							8	9									
*01	341	N	206	-0-	-135	-0-	56	1	149	3	N	1					64
							1	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

08	310	N	288	-0-	-22	-0-	78	1	210	3	N	-0-					52
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	101	1	271	3	N	-0-					52
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	99	1	276	3	N	-0-					52
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	102	1	291	3	N	-0-					52
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	299	3	N	3					55
							3	9									
01	372	N	206	-0-	-166	-0-	56	1	149	3	N	1					56
							1	9									

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

08	186	X	135	-0-	-51	-0-	41	1	94	3	N	-0-					105
09	180	X	39	-0-	-141	-0-	12	1	27	3	N	-0-					105
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	457	1	1136	3	N	62					167
							68	9									
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	217	1	509	3	N	45					212
							50	9									
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	87	1	200	3	N	-0-					212

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-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

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

08	14B2 EXT		2	-0-	2	6	1	1	1	3	N	-0-					90
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

08	186	N	133	-0-	-53	-0-	36	1	97	3	Y	-0-					113
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					113
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	144	1	376	3	Y	-0-					113

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

08	124	N	100	-0-	-24	-0-	27	1	73	3	Y	-0-					35
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	505	1	1315	3	Y	-0-					35

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

08	0	N	65	-0-	65	-0-	65	1			N	-0-					132
09	0	N	70	-0-	70	-0-	70	1			N	-0-					132
10	62	N	64	-0-	2	-0-	64	1			N	-0-					132
11	0	N	40	-0-	40	-0-	40	1			N	-0-					132
12	0	N	51	-0-	51	-0-	51	1			N	-0-					132
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					132

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					82
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					82
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					82
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					82
*12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					82
*01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 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
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					7
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					7
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					7
*12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					7
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 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
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					25
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					25
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					25
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					25
*12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					25
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					25

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 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
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					280
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					280
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					280
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					280
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					280
*01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 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
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					8
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					8
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					8
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					8
*12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					8
*01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					8

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 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
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					33
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					33
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					33
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					33
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					33
*01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					33

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 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
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	66	2	75	9	Y	68					68
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					68
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					68
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					68

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 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
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
*12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					1
*01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					75
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					75
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					75
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					75
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					75
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					75

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 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
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					3
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					3
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					3
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					3
*12	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					3
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 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
08	T. A.		52	-0-	52	224	52	2			Y	-0-					-0-
09	281	X	57	-0-	-224	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					5
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					5
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
*01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					19
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					19
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					19
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					19
*12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			Y	-0-					19
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					10
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					10
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					10
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					10
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					5
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					5
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
*12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					5
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					12
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					12

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					28
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					28
10	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					28
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					28
*12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					28
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					77
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
*01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					77

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					354
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					354
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			Y	-0-					354
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					354
*12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					354
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					401
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					401
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					401
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					401
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					401

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					134
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					134
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					134
*12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					134
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	59	2	67	9	Y	61					61
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					61
*12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					61
*01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					61

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	STRONG, C.W. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 222322						COMPL. DATE 08/18/2006					TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					1
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					1
	WYLIE, A.				WELL #: 2	RRCID -> 222330						COMPL. DATE 08/09/2006					TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
	PRIOR, FRANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 222532						COMPL. DATE 09/09/2006					TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					139
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					139
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					139
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					139
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					139
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					139
	ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 222533						COMPL. DATE 07/28/2006					TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
	BROOKS, A. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 224182						COMPL. DATE 07/21/2006					TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					5
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					5
10	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			Y	-0-					5
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					5
*12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-					5
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
	PRIOR, W.P.				WELL #: 1	RRCID -> 227997						COMPL. DATE 04/04/2007					TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					20
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					20
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
*12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					20
*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					3
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					3
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					3
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
*12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					3
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					5
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					5
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					5
*12	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-					5
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					5

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					9
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					9
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					9
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					9
*12	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			Y	-0-					9
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 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
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					237
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					237
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					237
11	1560	N	1219	-0-	-341	-0-	1219	2			Y	-0-					237
12	1612	N	570	-0-	-1042	-0-	570	2			Y	-0-					237
01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			Y	-0-					237

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 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
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			Y	-0-					74
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			Y	-0-					74
10	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			Y	-0-					74
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			Y	-0-					74
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					74
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1	8			74

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					16
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					16
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					16
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					16

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10190 - 10432

08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					9
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	4	1			7
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					7
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					7
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10272 - 10515

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 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
08	372	N	108	-0-	-264	-0-	107	2	1	9	Y	1					11
09	300	N	5	-0-	-295	-0-	4	2	1	9	Y	1	9	1			3
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					4
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					6
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					14
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	Y	10					24

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 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
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					13
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	4	1			10
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					10
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					11
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2					13
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	Y	2					15

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	668	-0-	-3486	-0-	667	2	1	9	Y	1					145
09	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3733	2	22	9	Y	20	105	1			60
10	4154	X	2637	-0-	-1517	-0-	2629	2	8	9	Y	7					67
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3767	2	13	9	Y	12					79
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5379	2	29	9	Y	26					105
01	3875	X	2280	-0-	-1595	-0-	2229	2	51	9	Y	46					151

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 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
08	558	N	271	-0-	-287	-0-	270	2	1	9	Y	1					18
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	Y	3	14	1			7
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					8
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5					13
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					13
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	605	2	22	9	Y	20					33

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 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
08	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					159
09	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	2259	2			N	-0-					159
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					159
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2810	2	3	9	N	3					162
12	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2251	2	2	9	N	2					164
01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2738	2			N	-0-					164

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	188	-0-	-6570	-0-	186	2	2	9	Y	2					107
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	26	1			81
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					81
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					81
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			Y	-0-					109
09	8100	X	6837	-0-	-1263	-0-	6836	2	1	9	Y	1	24	1			86
10	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			Y	-0-					86
11	9780	X	6650	-0-	-3130	-0-	6569	2	81	9	Y	74					160
12	10106	X	4916	-0-	-5190	-0-	480	1	4245	2	Y	174	279	1			55
							191	9									
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	400	1	9742	2	Y	40					95
							44	9									

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33914	X	29062	-0-	-4852	-0-	29049	2	13	9	N	12					240
09	31980	X	28672	-0-	-3308	-0-	28607	2	65	9	N	59					299
10	31775	X	27864	-0-	-3911	-0-	27864	2			N	-0-	93	1			206
11	30750	X	28458	-0-	-2292	-0-	28294	2	164	9	N	149	333	1			22
12	31775	X	25834	-0-	-5941	-0-	25827	2	7	9	N	6					28
01	29636	X	28901	-0-	-735	-0-	28880	2	21	9	N	19	7	8			40

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 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
08	26660	X	21076	-0-	-5584	-0-	21067	2	9	9	N	8					180
09	23850	X	19554	-0-	-4296	-0-	19502	2	52	9	N	47					227
10	22413	X	18724	-0-	-3689	-0-	18723	2	1	9	N	1	69	1			159
11	21390	X	19528	-0-	-1862	-0-	19309	2	219	9	N	199	331	1			27
12	22103	X	17742	-0-	-4361	-0-	17742	2			N	-0-					27
01	21080	X	18237	-0-	-2843	-0-	17989	2	248	9	N	225	180	1	2	8	70

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	10750	-0-	-317	-0-	1088	1	9625	2	N	34	1	8			70
							37	9									
09	10890	X	10591	-0-	-299	-0-	1097	1	9453	2	N	37					107
							41	9									
10	11253	X	11079	-0-	-174	-0-	1226	1	9751	2	N	93	185	1			15
							102	9									
11	10890	X	10308	-0-	-582	-0-	1196	1	9112	2	N	-0-					15
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1234	1	10622	2	N	-0-					15
01	11067	X	9980	-0-	-1087	-0-	1100	1	8825	2	N	50					65
							55	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 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
08	3100	N	4239	-0-	1139	3501	4239	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3898	-0-	898	4399	3898	2			Y	-0-					-0-
10	8149	X	3750	-0-	-4399	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2996	2	398	9	Y	362	161	1			201
*01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2788	2	131	9	Y	119	151	1			169

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 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
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 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
08	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1349	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1352	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 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
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1253	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2521	1194	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3731	1210	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1216	-0-	1216	4947	1216	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1267	-0-	-1833	3114	1191	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
*01	3100	N	1205	-0-	-1895	1219	1205	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1627	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	DLQ G-10		1554	-0-	1554	3195	1554	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1588	-0-	1588	4783	1588	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1541	-0-	1541	6324	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1668	-0-	-1432	4892	1654	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*01	3100	N	1645	-0-	-1455	3437	1645	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 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
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 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
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1221	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	4	1			14
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2255	2	3	9	Y	3	11	1			6

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 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
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 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
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3837	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3657	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3419	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4882	2	58	9	Y	53	12	1			41
*01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6171	2	48	9	Y	44	54	1			31

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 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
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3239	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3213	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3013	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3399	2	58	9	Y	53	12	1			41
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3357	2	88	9	Y	80	77	1			44

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1152	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	1160	2	3	9	Y	3					3
*01	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1110	2	2	9	Y	2	3	1			2

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 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
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	648	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	680	2	29	9	Y	26	6	1			20
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	383	2	44	9	Y	40	38	1			22

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

08	14B2 EXT		776	-0-	776	776	172	1	604	3	N	-0-	5	5			57
09	14B2 EXT		209	-0-	209	985	46	1	163	3	N	-0-					57
10	14B2 EXT		2506	-0-	2506	3491	405	1	2101	3	N	-0-	5	5			52
11	3572	X	81	-0-	-3491	-0-	20	1	61	3	N	-0-	5	5			47
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	284	1	1359	3	N	-0-	5	5			42
01	2511	N	755	-0-	-1756	-0-	159	1	576	3	N	18					60
							20	9									

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	232	1	1077	3	Y	-0-	45	1	4	5	5
09	1500	N	931	-0-	-569	-0-	176	1	754	3	Y	1					6
							1	9									
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	196	1	843	3	Y	6					12
							7	9									
11	1260	N	766	-0-	-494	-0-	168	1	595	3	Y	3					15
							3	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	Y	20					35
							22	9									
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	185	1	835	3	Y	7					42
							8	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	655	-0-	-89	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
10	775	N	627	-0-	-148	-0-	37	1	590	3	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	N	-0-					-0-
12	899	N	642	-0-	-257	-0-	32	1	570	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 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
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	318	1	1476	3	Y	-0-	61	1	5	5	61
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	323	1	1385	3	Y	4					65
							4	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	322	1	1389	3	Y	9					74
							10	9									
11	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	349	1	1232	3	Y	9					83
							10	9									
12	1767	N	1383	-0-	-384	-0-	252	1	1120	3	Y	10					93
							11	9									
01	1736	N	1245	-0-	-491	-0-	223	1	1011	3	Y	10					103
							11	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 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
08	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	185	1	857	3	N	-0-	117	1	5	5	83
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	206	1	884	3	N	-0-					83
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	225	1	968	3	N	-0-	5	5			78
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	206	1	728	3	N	-0-	5	5			73
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	302	1	1341	3	N	-0-	5	5			68
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	334	1	1510	3	N	-0-	5	5			63

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 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
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 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
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	320	1	1120	3	N	8	57	1			38
							9	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	350	1	1226	3	N	7					45
							8	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	208	1	1081	3	N	-0-					45
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	288	1	884	3	N	10					55
							11	9									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	270	1	1294	3	N	3					58
							3	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	213	1	774	3	N	-0-					58

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 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
08	3011	N	2993	-0-	-18	-0-	526	1	2438	3	N	26	70	1			43
							29	9									
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	540	1	2315	3	N	7					50
							8	9									
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	503	1	2167	3	N	3					53
							3	9									
11	2250	X	2216	-0-	-34	-0-	485	1	1714	3	N	15					68
							17	9									
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	478	1	2125	3	N	-0-					68
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	513	1	2321	3	N	15					83
							17	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990

SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 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
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	396	3	2	9	Y	2	5	1			1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	381	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	382	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	4	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 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
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	87	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 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
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	270	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 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
08	1116	N	699	-0-	-417	-0-	695	3	4	9	Y	4	11	1			1
09	990	N	713	-0-	-277	-0-	706	3	7	9	Y	6	4	1			3
10	899	N	547	-0-	-352	-0-	544	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	Y	5	7	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 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
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	3	11	9	Y	10	15	1			3
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	1620	N	1216	-0-	-404	-0-	1199	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1359	3	12	9	Y	11	16	1			3
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1359	3	12	9	Y	11	16	1			3

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 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
08	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1836	3	10	9	Y	9	26	1			3
09	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1687	3	18	9	Y	16	11	1			8
10	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1582	3	9	9	Y	8	11	1			5
11	1800	N	970	-0-	-830	-0-	955	3	15	9	Y	14	12	1			7
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	9	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 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
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	Y	4	10	1			1
09	690	N	368	-0-	-322	-0-	359	3	9	9	Y	8	5	1			4
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	840	N	204	-0-	-636	-0-	197	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1			1
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 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
08	3100	N	2142	-0-	-958	1426	2131	3	11	9	Y	10	27	1			3
09	3000	N	1967	-0-	-1033	393	1946	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2296	N	1903	-0-	-393	-0-	1892	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1926	3	19	9	Y	17	14	1			9
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2029	3	18	9	Y	16	21	1			4
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2029	3	18	9	Y	16	21	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 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
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6	19	1			2
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	3	8	9	Y	7	8	1			4
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	3	10	9	Y	9	8	1			5
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	Y	11	13	1			3
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	Y	11	13	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 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
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3618	3	20	9	Y	18	48	1			5
09	3660	X	3465	-0-	-195	-0-	3429	3	36	9	Y	33	23	1			15
10	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	3231	3	20	9	Y	18	23	1			10
11	3660	X	3338	-0-	-322	-0-	3307	3	31	9	Y	28	23	1			15
12	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3315	3	29	9	Y	26	35	1			6
01	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3315	3	29	9	Y	26	35	1			6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	330	N	174	-0-	-156	-0-	172	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	115	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 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
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	3	10	9	Y	9	22	1			3
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	3	17	9	Y	15	11	1			7
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	17	1			3
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	17	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 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
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1291	3	7	9	Y	6	19	1			2
09	1530	N	732	-0-	-798	-0-	720	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	611	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1071	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	Y	5	9	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 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
08	1550	N	858	-0-	-692	-0-	855	3	3	9	Y	3	18	1			1
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2338	3	9	9	Y	8	5	1			4
10	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1266	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	14	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	9	1			2
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	3	14	9	Y	13	9	1			6
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	3	8	9	Y	7	9	1			4
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1247	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	Y	7	11	1			2
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	Y	7	11	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9	24	1			3
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2095	3	18	9	Y	16	11	1			8
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2912	3	9	9	Y	8	11	1			5
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2909	3	15	9	Y	14	12	1			7
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	25	1			6
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	25	1			6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 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
08	2759	X	1546	-0-	-1213	-0-	1538	3	8	9	Y	7	18	1			2
09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1611	3	17	9	Y	15	10	1			7
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1784	3	8	9	Y	7	10	1			4
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1724	3	13	9	Y	12	10	1			6
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	3	17	9	Y	15	17	1			4
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	3	17	9	Y	15	17	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 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
08	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2158	3	12	9	Y	11	24	1			3
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	Y	11	14	1			6
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2292	3	19	9	Y	17	14	1			9
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2286	3	19	9	Y	17	22	1			4
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2286	3	19	9	Y	17	22	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

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
08	2759	X	1920	-0-		-839	-0-		69	1	1840	2	Y	10	78	1	2	8	16
									11	9									
09	2670	X	1512	-0-		-1158	-0-		56	1	1448	2	Y	7					23
									8	9									
10	2759	X	1447	-0-		-1312	-0-		51	1	1389	2	Y	6					29
									7	9									
11	2670	X	1670	-0-		-1000	-0-		57	1	1602	2	Y	10					39
									11	9									
12	2170	X	1302	-0-		-868	-0-		46	1	1252	2	Y	4					43
									4	9									
01	1922	X	1244	-0-		-678	-0-		40	1	1197	2	Y	6					49
									7	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

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
08	372	N	235	-0-		-137	-0-		8	1	226	2	Y	1	13	1			2
									1	9									
09	360	N	208	-0-		-152	-0-		8	1	199	2	Y	1					3
									1	9									
10	182	N	182	-0-		-0-	-0-		6	1	175	2	Y	1					4
									1	9									
11	240	N	171	-0-		-69	-0-		6	1	164	2	Y	1					5
									1	9									
12	217	N	184	-0-		-33	-0-		6	1	177	2	Y	1					6
									1	9									
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-		8	1	226	2	Y	1					7
									1	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-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-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

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
08	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-		20	1	1999	2	N	27	63	1	3	8	85
									30	9									
09	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-		13	1	1759	2	N	2	2	8			85
									2	9									
10	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-		14	1	1598	2	N	24	82	1	1	8	26
									26	9									
11	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-		16	1	1759	2	N	2	2	8			26
									2	9									
12	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-		12	1	1385	2	N	1	1	8			26
									1	9									
01	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-		11	1	1411	2	N	11	2	8			35
									12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 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
08	5363	X	2961	-0-	-2402	-0-	29	1	2904	2	N	25	109	1	3	8	27
							28	9									
09	3960	X	2289	-0-	-1671	-0-	17	1	2257	2	N	14	1	8			40
							15	9									
10	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	21	1	2348	2	N	25	2	8			63
							28	9									
11	3090	X	2234	-0-	-856	-0-	20	1	2190	2	N	22	2	8			83
							24	9									
12	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	20	1	2310	2	N	26	2	8			107
							29	9									
01	2976	X	2154	-0-	-822	-0-	17	1	2112	2	N	23	1	8			129
							25	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	218	1	12040	2	N	47	142	1			27
							52	9									
09	12090	X	11977	-0-	-113	-0-	220	1	11705	2	N	47					74
							52	9									
10	12493	X	11204	-0-	-1289	-0-	212	1	10939	2	N	48	94	1			28
							53	9									
11	12090	X	9451	-0-	-2639	-0-	177	1	9220	2	N	49					77
							54	9									
12	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	260	1	12910	2	N	58					135
							64	9									
01	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	240	1	12615	2	N	70					205
							77	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	315	1	17341	2	Y	67	76	1			13
							74	9									
09	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	317	1	16885	2	Y	62	57	1			18
							68	9									
10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	319	1	16473	2	Y	54	53	1			19
							59	9									
11	15360	X	15200	-0-	-160	-0-	285	1	14853	2	Y	56	50	1			25
							62	9									
12	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	320	1	15883	2	Y	81	94	1			12
							89	9									
01	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	305	1	15989	2	Y	80	68	1			24
							88	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	10991	-0-	-138	-0-	206	1	10709	2	Y	69					90
							76	9									
09	10770	X	10364	-0-	-406	-0-	194	1	10083	2	Y	79	110	1			59
							87	9									
10	11129	X	10809	-0-	-320	-0-	209	1	10492	2	Y	98	112	1			45
							108	9									
11	10650	X	10335	-0-	-315	-0-	204	1	10026	2	Y	95	108	1			32
							105	9									
12	11005	X	10317	-0-	-688	-0-	203	1	10007	2	Y	97	109	1			20
							107	9									
01	11005	X	10036	-0-	-969	-0-	193	1	9748	2	Y	86	1	8			105
							95	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	176	1	9150	2	Y	42					54
							46	9									
09	9030	X	8643	-0-	-387	-0-	162	1	8429	2	Y	47	66	1			35
							52	9									
10	9331	X	8898	-0-	-433	-0-	173	1	8662	2	Y	57	65	1			27
							63	9									
11	9060	X	8215	-0-	-845	-0-	163	1	7994	2	Y	53	62	1			18
							58	9									
12	9362	X	8229	-0-	-1133	-0-	162	1	8008	2	Y	54	62	1			10
							59	9									
01	9362	X	7530	-0-	-1832	-0-	145	1	7334	2	Y	46	1	8			55
							51	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

08	26257	X	24168	-0-	-2089	-0-	24024	2	144	9	Y	131	140	1			89
09	25410	X	22632	-0-	-2778	-0-	22467	2	165	9	Y	150	143	1			96
10	26257	X	22815	-0-	-3442	-0-	22641	2	174	9	Y	158	177	1			77
11	23490	X	21484	-0-	-2006	-0-	21295	2	189	9	Y	172	136	1			113
12	24180	X	21549	-0-	-2631	-0-	21351	2	198	9	Y	180	143	1	1	8	149
01	24180	X	21580	-0-	-2600	-0-	21371	2	209	9	Y	190	138	1			201

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

08	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	687	1	37733	2	Y	394	453	1			76
							433	9									
09	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	784	1	36718	2	Y	320	302	1			94
							352	9									
10	37675	X	37675	-0-	-0-	-0-	717	1	36592	2	Y	333	311	1			116
							366	9									
11	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	688	1	37016	2	Y	351	313	1			154
							386	9									
12	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	720	1	35814	2	Y	355	452	1	1	8	56
							391	9									
01	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	654	1	35543	2	Y	342	297	1			101
							376	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

08	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					10
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					10
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	1					21
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	21	22	1	5	8	15
							23	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	395	1	8595	2	Y	-0-					4
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	456	1	9918	2	Y	-0-					4
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	399	1	8666	2	Y	15	8	1	3	8	8
							17	9									
11	6600	X	5002	-0-	-1598	-0-	220	1	4782	2	Y	-0-					8
12	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	275	1	5975	2	Y	50	8	1	44	8	6
							55	9									
01	6820	X	5872	-0-	-948	-0-	258	1	5614	2	Y	-0-					6

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

08	496	N	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					14
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					14
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	43	29	1			28
							47	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	1					29
							1	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	26	30	1	4	8	21
							29	9									
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					21

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	Y	-0-					11
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	2	Y	-0-					11
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	30	31	1			10
							33	9									
11	600	N	291	-0-	-309	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					10
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	59	1	562	2	Y	5	5	8			10
							6	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					1
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					1
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	52	-0-	-728	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 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
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	209	1	2087	2	Y	-0-					16
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	193	1	1858	2	Y	-0-					16
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	162	1	1584	2	Y	46	46	1	1	8	15
							51	9									
11	2220	N	1138	-0-	-1082	-0-	96	1	1042	2	Y	-0-					15
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	229	1	2170	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	198	1	1757	2	Y	-0-					15

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	749	-0-	-491	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					5
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					5
10	775	N	436	-0-	-339	-0-	18	1	401	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
11	720	N	240	-0-	-480	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					9
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	11	10	1	3	8	7
							12	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					7

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					10
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	1					21
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	20	22	1	4	8	15
							22	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					15

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 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
08	2605	N	2497	-0-	-108	-0-	227	1	2270	2	Y	-0-					14
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	249	1	2399	2	Y	-0-					14
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	354	1	3465	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	419	1	4530	2	Y	-0-					13
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	230	1	2178	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
01	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	238	1	2103	2	Y	-0-					13

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 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
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					16
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					16
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	21	1	452	2	Y	52	35	1			33
							57	9									
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	19	1	418	2	Y	1					34
							1	9									
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	443	2	Y	32	35	1	6	8	25
							35	9									
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					25

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 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
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 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
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	46	1	997	2	Y	-0-					11
							3	4									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1019	2	Y	-0-					11
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	992	2	Y	37	24	1	1	8	23
							41	9									
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	44	1	958	2	Y	1					24
							1	9									
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	46	1	1007	2	Y	27	24	1	10	8	17
							30	9									
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	43	1	934	2	Y	-0-					17

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 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
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					3
09	1050	N	720	-0-	-330	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					3
10	868	N	719	-0-	-149	-0-	31	1	675	2	Y	12	7	1	1	8	7
							13	9									
11	840	N	541	-0-	-299	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					7
12	744	N	107	-0-	-637	-0-	4	1	86	2	Y	15	7	1	10	8	5
							17	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	Y	-0-					5

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 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
08	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 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
08	744	N	595	-0-	-149	-0-	507	2	88	9	Y	80	173	1			37
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	476	2	19	9	Y	17					54
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					54
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					54
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					54
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					54

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 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
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	52	2	65	9	Y	59					207
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					207
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	209	2	20	9	Y	18	178	1			47
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					47
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					47
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					47

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 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
08	806	N	636	-0-	-170	-0-	600	2	36	9	Y	33					62
09	720	N	416	-0-	-304	-0-	381	2	35	9	Y	32					94
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			Y	-0-					94
11	630	N	140	-0-	-490	-0-	140	2			Y	-0-					94
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			Y	-0-					94
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

08	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					11
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					11
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	244	2	Y	37	24	1	1	8	23
							41	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	1					24
							1	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	25	24	1	8	8	17
							28	9									
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					17

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

08	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	869	-0-	-661	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	959	-0-	-529	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-					2
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					2
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	1110	N	277	-0-	-833	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					4
12	1147	N	405	-0-	-742	-0-	18	1	381	2	Y	5	4	1	2	8	3
							6	9									
01	1147	N	317	-0-	-830	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					3

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	Y	-0-					12
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	-0-					12
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	65	1	640	2	Y	33	34	1			11
							36	9									
11	780	N	250	-0-	-530	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					11
12	837	N	120	-0-	-717	-0-	11	1	106	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
01	744	N	122	-0-	-622	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					11

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 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
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	146	1	1460	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	141	1	1355	2	Y	-0-					5
10	1240	N	798	-0-	-442	-0-	72	1	709	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
11	1560	N	173	-0-	-1387	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					5
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	162	1	1536	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	180	1	1591	2	Y	-0-					5

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 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
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	98	1	1231	2	Y	-0-					4
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	107	1	1343	2	Y	-0-					4
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	11					15
							12	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-					15
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	111	1	1232	2	Y	-0-					15

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 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
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					1
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					1
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	3					4
							3	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					4
12	341	N	93	-0-	-248	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					4
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 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
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	Y	-0-					3
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					3
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	68	1	1489	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	57	1	1239	2	Y	-0-					5
12	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	47	1	1028	2	Y	6	5	1	2	8	4
							7	9									
01	1550	N	958	-0-	-592	-0-	42	1	916	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 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
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					5
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					5
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	9					14
							10	9									
11	1620	N	632	-0-	-988	-0-	37	1	593	2	Y	2					16
							2	9									
12	899	N	577	-0-	-322	-0-	43	1	530	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	52	1	575	2	Y	-0-					16

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 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
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1480	2	Y	-0-					1
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	2	Y	-0-					1
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	128	1	1864	2	Y	5					6
							6	9									
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-					6
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1725	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	176	1	1959	2	Y	-0-					6

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 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
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 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
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	4	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	2					2
							2	9									
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					2
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	141	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 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
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					4
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	37	1	459	2	Y	-0-					4
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	7					11
							8	9									
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	417	2	Y	1					12
							1	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	36	1	451	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	37	1	408	2	Y	-0-					12

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

08	434	N	228	-0-	-206	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					1
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					1
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					1
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					1
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					1

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

08	589	N	279	-0-	-310	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					1
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					1
10	496	N	191	-0-	-305	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					1
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	Y	-0-					1

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	805	2	Y	-0-					2
09	750	N	630	-0-	-120	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					2
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	Y	6					8
							7	9									
11	840	N	322	-0-	-518	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					8
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	85	1	943	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 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
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	159	1	1994	2	Y	-0-					8
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	Y	-0-					8
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	156	1	2279	2	Y	26					34
							29	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1730	2	Y	-0-					34
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	159	1	1971	2	Y	-0-					34
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	182	1	2030	2	Y	-0-					34

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 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
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	27	1	334	2	Y	-0-					5
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	Y	-0-					5
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	22	1	327	2	Y	12	1	8			16
							13	9									
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	14	1	226	2	Y	2					18
							2	9									
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	16	1	201	2	Y	16	16	8			18
							18	9									
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					18

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 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
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	251	1	3141	2	Y	-0-					7
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	265	1	3318	2	Y	-0-					7
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	215	1	3135	2	Y	16	1	8			22
							18	9									
11	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	156	1	2475	2	Y	2					24
							2	9									
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	2	Y	16	16	8			24
							18	9									
01	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	242	1	2690	2	Y	-0-					24

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					4
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	64	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					10
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	19	19	8			10
							21	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					10

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 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
08	3658	X	2308	-0-	-1350	-0-	171	1	2137	2	Y	-0-					5
09	3540	X	2608	-0-	-932	-0-	193	1	2415	2	Y	-0-					5
10	3658	X	2248	-0-	-1410	-0-	143	1	2093	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
11	2970	X	1281	-0-	-1689	-0-	76	1	1204	2	Y	1					16
							1	9									
12	3069	X	1119	-0-	-1950	-0-	82	1	1023	2	Y	13	13	8			16
							14	9									
01	2697	X	1024	-0-	-1673	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					16

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					2
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					4
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

08	465	N	439	-0-	-26	-0-	437	2	2	9	Y	2					42
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	200	2	1	9	Y	1					43
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	9	Y	1					44
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	297	2	1	9	Y	1					45
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3					48
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					48

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

08	12121	X	9663	-0-	-2458	-0-	9663	2			N	-0-					52
09	11340	X	2060	-0-	-9280	-0-	1994	2	66	9	N	60					112
10	11687	X	9336	-0-	-2351	-0-	9258	2	78	9	N	71	168	1			15
11	10380	X	9601	-0-	-779	-0-	9524	2	77	9	N	70					85
12	9889	X	8817	-0-	-1072	-0-	8732	2	85	9	N	77					162
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					162

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					35
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					35
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					37
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					38
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	16	2	2	9	N	2					40
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	23	2	4	9	N	4					44

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1049	2	43	9	N	39					61
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	N	17					78
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	836	2	34	9	N	31					109
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	955	2	2	9	N	2					111
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	927	2	18	9	N	16					127
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	862	2	33	9	N	30					157

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1590	2	23	9	N	21					44
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					51
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	N	4					55
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1497	2	24	9	N	22					77
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1808	2	18	9	N	16					93
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1866	2	17	9	N	15					108

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					196
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					196
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					196
11	570	X	10	-0-	-560	-0-	10	2			N	-0-					196
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

08	0 W		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

08	1519	X	727	-0-	-792	-0-	727	2			N	-0-					106
09	1470	X	83	-0-	-1387	-0-	81	2	2	9	N	2					108
10	868	X	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					108
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					112
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					119
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					119

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

08	3100	N	4572	-0-	1472	1472	4555	2	17	9	N	15					95
09	3000	N	2820	-0-	-180	1292	2817	2	3	9	N	3					98
10	3014	N	1722	-0-	-1292	-0-	1722	2			N	-0-					98
11	1350	X	231	-0-	-1119	-0-	231	2			N	-0-					98
12	1395	X	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					98
*01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					98

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					109

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 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
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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

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-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					54
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					54
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					57
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	10	1			51
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1182	2	78	9	N	71	5	8			117

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. 103925
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 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
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	490	3	3	9	N	3					46
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					46
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	N	2					48
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	N	3	1	8			50
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					50
01	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-					50

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 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
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	205	1	2724	3	N	31					190
							34	9									
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	199	1	2655	3	N	25	167	1			48
							28	9									
10	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	192	1	2574	3	N	25					73
							28	9									
11	2880	N	2709	-0-	-171	-0-	179	1	2504	3	N	24					97
							26	9									
12	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	129	1	2245	3	N	20					117
							22	9									
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					117

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 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
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	69	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1241	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1260	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1216	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1519	-0-	-527	-0-	43	1	1435	2	Y	37	35	1	2	8	16
							41	9									
09	1830	N	1258	-0-	-572	-0-	29	1	1197	2	Y	29	22	1	1	8	22
							32	9									
10	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	29	1	1180	2	Y	33	40	1	1	8	14
							36	9									
11	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	26	1	1048	2	Y	28	33	1	1	8	8
							31	9									
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	29	1	1183	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1259	2	Y	14	12	1			8
							15	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	39	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-	5	5			40

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 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
08	9321	X	3033	-0-	-6288	-0-	3016	3	17	9	Y	15	39	1			4
09	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	2969	3	31	9	Y	28	19	1			13
10	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	2896	3	15	9	Y	14	19	1			8
11	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	2796	3	25	9	Y	23	19	1			12
12	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2806	3	24	9	Y	22	29	1			5
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2806	3	24	9	Y	22	29	1			5

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					30
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	254	2	118	9	N	107	117	1			20
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	2	111	9	N	101	106	1			15
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 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
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					255
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					266
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1315	2	11	9	N	10					276
11	0	N	2290	-0-	2290	-0-	2278	2	12	9	N	11					287
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2370	2	14	9	N	13					300
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					300

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 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
08	6436		6436	-0-	-0-	-0-	6350	2	86	9	N	78	177	1			3
09	5630		5630	-0-	-0-	-0-	5527	2	103	9	N	94					97
10	6132		6132	-0-	-0-	-0-	6066	2	66	9	N	60	155	1			2
11	5610		6078	-0-	468	-0-	5968	2	110	9	N	100					102
12	6513		6513	-0-	-0-	-0-	6449	2	64	9	N	58	160	1			-0-
01	5797		NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC 103297
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

08	1922	#	1128	-0-	-794	-0-	1128	2			N	-0-					13
09	1860	#	570	-0-	-1290	-0-	570	2			N	-0-					13
10	1922	#	1091	-0-	-831	-0-	1091	2			N	-0-					13
11	1770	#	2159	-0-	389	-0-	2159	2			N	-0-					13
12	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	N	3					16
01	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					16

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					89
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					89
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					89
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					89
12	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					89
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

08	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					72
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					72
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					72
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					72
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					72

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

08	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1176	-0-	-2334	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1555	-0-	-2227	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2556	-0-	-1104	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1249	-0-	-177	-0-	1237	2	12	9	N	11					119
09	1380	X	462	-0-	-918	-0-	459	2	3	9	N	3					122
10	1085	X	601	-0-	-484	-0-	593	2	8	9	N	7					129
11	960	X	904	-0-	-56	-0-	893	2	11	9	N	10					139
12	1240	X	962	-0-	-278	-0-	950	2	12	9	N	11					150
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					150

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					17
09	840	N	361	-0-	-479	-0-	60	1	301	3	N	-0-					17
10	868	N	700	-0-	-168	-0-	157	1	543	3	N	-0-					17
11	840	N	556	-0-	-284	-0-	123	1	433	3	N	-0-					17
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	181	1	623	3	N	-0-					17
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	187	1	641	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3092	3	41	9	N	37					118
09	2880	X	128	-0-	-2752	-0-	120	3	8	9	N	7					125
10	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	460	3	1	9	N	1					126
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3880	3	57	9	N	52					178
12	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2629	3	50	9	N	45	178	1			45
01	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2820	3	50	9	N	45					90

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	102	2	N	10					10
							11	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	1	218	2	N	-0-					10
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	-0-					10
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					10
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	34	1	77	2	N	-0-					10

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6181	2	12	9	N	11					499
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5700	2	10	9	N	9					508
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4979	2	11	9	N	10					518
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3990	2	13	9	N	12					530
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4035	2	13	9	N	12					542
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					542

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	93	-0-	-2945	-0-	93	2			N	-0-					209
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					209
10	1984	X	873	-0-	-1111	-0-	873	2			N	-0-					209
11	1920	X	422	-0-	-1498	-0-	422	2			N	-0-					209
12	961	X	295	-0-	-666	-0-	295	2			N	-0-					209
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2264	-0-	-1301	-0-	2245	2	19	9	N	17					173
09	3450	X	1278	-0-	-2172	-0-	1267	2	11	9	N	10					183
10	3565	X	1608	-0-	-1957	-0-	1586	2	22	9	N	20					203
11	2880	X	1723	-0-	-1157	-0-	1712	2	11	9	N	10					213
12	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	1635	2	13	9	N	12					225
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					225

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	1304	2			N	-0-					52
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					52
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					52
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					52
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					52
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	2498	2	4	9	N	4					29
09	3930	X	1409	-0-	-2521	-0-	1406	2	3	9	N	3					32
10	4061	X	1644	-0-	-2417	-0-	1638	2	6	9	N	5					37
11	3600	X	1421	-0-	-2179	-0-	1414	2	7	9	N	6					43
12	2511	X	1609	-0-	-902	-0-	1598	2	11	9	N	10					53
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					53

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 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
08	5000		4647	-0-	-353	16365	4646	2	1	9	N	1					7
09	7500		3371	-0-	-4129	12236	3364	2	7	9	N	6					13
10	7750		3719	-0-	-4031	8205	3708	2	11	9	N	10					23
11	4920		3414	-0-	-1506	3285	3410	2	4	9	N	4					27
12	6325		3040	-0-	-3285	-0-	3021	2	19	9	N	17					44
01	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					44

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELMS OIL COMPANY 250120
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					10
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					10
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					10
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					10
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					10
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 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
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					17
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					17
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					17
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					17
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 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
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	200	3	19	9	N	17					62
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					62
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					62
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					62
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					62
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					62

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 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
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 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
08	3162	X	1305	-0-	-1857	-0-	1305	2			Y	-0-					29
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					29
10	3162	X	14	-0-	-3148	-0-	14	2			Y	-0-					29
11	2520	X	9	-0-	-2511	-0-	9	2			Y	-0-					29
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					29
*01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					29

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	149	1	701	2	Y	17	17	8			3
							19	9									
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	12	1	57	2	Y	20	20	8			3
							22	9									
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					3
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	486	1	2110	2	Y	-0-					3
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	533	3	Y	1					4
							1	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					4

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

08	4898	X	3491	-0-	-1407	-0-	604	1	2844	2	Y	39	39	8			16
							43	9									
09	4740	X	3305	-0-	-1435	-0-	570	1	2684	2	Y	46	46	8			16
							51	9									
10	4898	X	3359	-0-	-1539	-0-	573	1	2786	2	Y	-0-					16
11	4110	X	2950	-0-	-1160	-0-	552	1	2398	2	Y	-0-					16
*12	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	656	1	2838	3	Y	11					27
							12	9									
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	613	1	2580	3	Y	-0-					27

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

08	3100	N	2260	-0-	-840	3563	2260	2			Y	-0-					27
09	3000	N	2396	-0-	-604	2959	2396	2			Y	-0-					27
10	3100	N	2459	-0-	-641	2318	2459	2			Y	-0-					27
11	3000	N	2372	-0-	-628	1690	2372	2			Y	-0-					27
*12	3100	N	2309	-0-	-791	899	2309	3			Y	-0-					27
*01	3100	N	2243	-0-	-857	42	2243	3			Y	-0-					27

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

08	2487	N	2295	-0-	-192	-0-	396	1	1866	2	Y	30	30	8			6
							33	9									
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	382	1	1797	2	Y	17	17	8			6
							19	9									
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	379	1	1842	2	Y	-0-					6
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	371	1	1611	2	Y	-0-					6
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	412	1	1781	3	Y	7					13
							8	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	394	1	1659	3	Y	-0-					13

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

08	14B2	EXT	7627	-0-	7627	24973	1336	1	6291	2	N	-0-					33
09	14B2	EXT	6629	-0-	6629	31602	1162	1	5467	2	N	-0-					33
10	38007	X	6405	-0-	-31602	-0-	1092	1	5313	2	N	-0-					33
11	9540	X	5372	-0-	-4168	-0-	1006	1	4366	2	N	-0-					33
*12	9858	X	5670	-0-	-4188	-0-	1065	1	4605	3	N	-0-					33
*01	7626	X	5128	-0-	-2498	-0-	985	1	4143	3	N	-0-					33

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

08	3100	N	2688	-0-	-412	667	471	1	2217	2	N	-0-					17
09	3000	N	2558	-0-	-442	225	448	1	2110	2	N	-0-					17
10	2819	N	2594	-0-	-225	-0-	442	1	2152	2	N	-0-					17
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	434	1	1883	2	N	-0-					17
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	487	1	2108	3	N	4					21
							4	9									
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	489	1	2057	3	N	-0-					21

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 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
08	3100	N	2503	-0-	-597	2347	436	1	2054	2	Y	12	12	8			16
							13	9									
09	3000	N	2391	-0-	-609	1738	417	1	1960	2	Y	13	13	8			16
							14	9									
10	3100	N	2414	-0-	-686	1052	412	1	2002	2	Y	-0-					16
11	3000	N	2151	-0-	-849	203	403	1	1748	2	Y	-0-					16
*12	2564	N	2361	-0-	-203	-0-	442	1	1911	3	Y	7					23
							8	9									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	425	1	1789	3	Y	-0-					23

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	324	1	1525	2	Y	33	33	8			11
							36	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	319	1	1502	2	Y	42	42	8			11
							46	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	313	1	1520	2	Y	-0-					11
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	304	1	1321	2	Y	-0-					11
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	325	1	1406	3	Y	6					17
							7	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	315	1	1326	3	Y	-0-					17

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	379	1	1784	2	Y	15	15	8			10
							17	9									
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	366	1	1721	2	Y	17	17	8			10
							19	9									
10	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	363	1	1765	2	Y	-0-					10
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	354	1	1537	2	Y	-0-					10
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	386	1	1671	3	Y	7					17
							8	9									
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	370	1	1558	3	Y	-0-					17

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	193	1	911	2	N	-0-				23
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	180	1	848	2	N	-0-				23
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	142	1	689	2	N	-0-				23
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	180	1	783	2	N	-0-				23
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	203	1	879	3	N	-0-				23
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	185	1	777	3	N	2				25
							2	9								

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

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-

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 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
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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 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
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-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 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
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-

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 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
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					36
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					36
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1789	2	48	9	N	44	65	1			15
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1858	2	23	9	N	21					36
*12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					36
*01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					36

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					20
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					20
10	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	2			N	-0-					20
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					20
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					20
*01	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2864	3			N	-0-					20

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1426	1	3863	2	Y	85	85	8			22
							94	9									
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1380	1	3811	2	Y	-0-					22
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1426	1	3761	2	Y	-0-					22
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1380	1	3770	2	Y	-0-					22
*12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	1426	1	3419	3	Y	11					33
							12	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1426	1	3745	3	Y	-0-					33

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	290	1	2693	3	Y	-0-					27
*09	3000	N	5148	-0-	2148	2148	1162	1	3982	3	Y	4					31
							4	9									
*10	3100	N	3548	-0-	448	2596	1028	1	2520	3	Y	-0-					31
*11	3000	N	2577	-0-	-423	2173	764	1	1813	3	Y	-0-					31
*12	4365	X	2192	-0-	-2173	-0-	326	1	1866	3	Y	-0-					31
*01	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	524	1	1472	3	Y	-0-					31

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 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
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	94	1	875	3	Y	-0-					22
*09	3000	N	4691	-0-	1691	1691	1059	1	3630	3	Y	2					24
							2	9									
*10	3100	N	3686	-0-	586	2277	1067	1	2619	3	Y	-0-					24
*11	3000	N	3049	-0-	49	2326	905	1	2144	3	Y	-0-					24
*12	5170	X	2844	-0-	-2326	-0-	422	1	2422	3	Y	-0-					24
*01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	735	1	2067	3	Y	-0-					24

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 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
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-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 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
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	15 157	1 9	304	2	Y	143	165	1			27
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14 160	1 9	277	2	Y	145	132	1			40
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	15 141	1 9	283	2	Y	128	123	1			45
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16 158	1 9	296	2	Y	144	154	1			35
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	18 136	1 9	301	2	Y	124	146	1			13
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16 184	1 9	280	2	Y	167	135	1			45

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 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
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	1141	2	Y	11	10	1			5
07	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	50 18	1 9	1010	2	Y	16	17	1			4
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	788	2	Y	10	13	1			1
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	130 12	1 9	2530	2	Y	11	7	1			5
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98 13	1 9	1875	2	Y	12	11	1			6
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1269	2	Y	6	12	1			-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	1820	2	Y	15	14	1			1
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	77 6	1 9	1339	2	Y	5	1	1			5

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 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
08	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	146 96	1 9	2938	2	Y	87	100	1			16
09	3870	X	3181	-0-	-689	-0-	151 97	1 9	2933	2	Y	88	80	1			24
10	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	164 75	1 9	3150	2	Y	68	66	1			26
11	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	170 96	1 9	3165	2	Y	87	92	1			21
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	194 83	1 9	3205	2	Y	75	88	1			8
01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	166 110	1 9	2869	2	Y	100	81	1			27

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	339	-0-	-281	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	193	-0-	-317	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	51	-0-	-383	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 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
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 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
08	2207	N	2148	-0-	-59	-0-	100	1	2001	2	Y	43	50	1			8
							47	9									
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	44	40	1			12
							48	9									
10	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	102	1	1962	2	Y	39	37	1			14
							43	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	107	1	1999	2	Y	44	47	1			11
							48	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	126	1	2082	2	Y	37	44	1			4
							41	9									
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	115	1	1984	2	Y	51	41	1			14
							56	9									

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

08	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	92	1	1854	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
09	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	97	1	1887	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
10	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	104	1	2001	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	26	28	1			6
							29	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
01	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	109	1	1877	2	Y	30	24	1			8
							33	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

08	T. A.		1181	-0-	1181	4580	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-
09	5119	X	539	-0-	-4580	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	2	-0-	-1486	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

08	2480	N	1811	-0-	-669	-0-	85	1	1714	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2190	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2437	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	3000	N	3204	-0-	204	204	162	1	3020	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
12	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	119	1	1962	2	Y	16	20	1			1
							18	9									
01	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	99	1	1705	2	Y	26	20	1			7
							29	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 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
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	Y	78	90	1			14
							86	9									
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	80	72	1			22
							88	9									
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	2	Y	70	67	1			25
							77	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1687	2	Y	78	84	1			19
							86	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	2	Y	68	80	1			7
							75	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	91	73	1			25
							100	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 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
08	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	177	1	3546	2	Y	39	45	1			7
							43	9									
09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	156	1	3027	2	Y	40	36	1			11
							44	9									
10	3937	X	2915	-0-	-1022	-0-	143	1	2733	2	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	151	1	2821	2	Y	40	42	1			10
							44	9									
12	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	178	1	2934	2	Y	34	40	1			4
							37	9									
01	3751	X	3223	-0-	-528	-0-	173	1	2999	2	Y	46	37	1			13
							51	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 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
08	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	137	1	2742	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
09	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	130	1	2519	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
10	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	137	1	2620	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	146	1	2725	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	2945	X	2131	-0-	-814	-0-	121	1	1995	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	163	1	2813	2	Y	19	15	1			5
							21	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	126	1	2526	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1968	-0-	-912	-0-	96	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	108	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2076	-0-	-621	-0-	119	1	1957	2	Y	-0-					-0-
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	146	1	2517	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

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
08	868	N	794	-0-		-74	-0-	37	1	739	2	Y	16	19	1			3
								18	9									
09	761	N	761	-0-		-0-	-0-	36	1	706	2	Y	17	15	1			5
								19	9									
10	682	N	636	-0-		-46	-0-	31	1	590	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
11	780	N	771	-0-		-9	-0-	38	1	714	2	Y	17	18	1			4
								19	9									
12	775	N	748	-0-		-27	-0-	42	1	691	2	Y	14	17	1			1
								15	9									
01	741	N	741	-0-		-0-	-0-	39	1	680	2	Y	20	16	1			5
								22	9									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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
08	3503	X	2395	-0-		-1108	-0-	109	1	2179	2	N	97	175	1			211
								107	9									
09	3390	X	2662	-0-		-728	-0-	124	1	2408	2	N	118	173	1			156
								130	9									
10	3503	X	2384	-0-		-1119	-0-	114	1	2192	2	N	71					227
								78	9									
11	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	129	1	2407	2	N	50	173	1			104
								55	9									
12	2759	X	2340	-0-		-419	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					104
01	2759	X	2408	-0-		-351	-0-	121	1	2096	2	N	174	171	1			107
								191	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

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
08	3627	X	2407	-0-		-1220	-0-	113	1	2263	2	Y	28	33	1			5
								31	9									
09	3510	X	1952	-0-		-1558	-0-	94	1	1826	2	Y	29	26	1			8
								32	9									
10	3627	X	1304	-0-		-2323	-0-	64	1	1219	2	Y	19	24	1			3
								21	9									
11	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	182	1	3399	2	Y	29	25	1			7
								32	9									
12	3286	X	2309	-0-		-977	-0-	130	1	2151	2	Y	25	29	1			3
								28	9									
01	2418	X	1439	-0-		-979	-0-	77	1	1327	2	Y	32	27	1			8
								35	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

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
08	1922	X	1674	-0-		-248	-0-	79	1	1585	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
09	1860	X	1568	-0-		-292	-0-	76	1	1483	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
10	1922	X	681	-0-		-1241	-0-	34	1	643	2	Y	4	6	1			-0-
								4	9									
11	1740	X	485	-0-		-1255	-0-	24	1	451	2	Y	9	7	1			2
								10	9									
12	1736	X	1389	-0-		-347	-0-	79	1	1302	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
01	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	10	8	1			3
								11	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 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
08	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	148	1	2971	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	121	1	2353	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2380	-0-	-1185	-0-	118	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2127	-0-	-1233	-0-	108	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1950	-0-	-1522	-0-	111	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1397	-0-	-1703	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

08	1705	X	1597	-0-	-108	-0-	76	1	1521	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1483	-0-	-167	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1498	-0-	-207	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1569	-0-	-81	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	82	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1504	-0-	-77	-0-	82	1	1422	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

08	2511	X	1589	-0-	-922	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1435	-0-	-995	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1494	-0-	-459	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1298	-0-	-382	-0-	66	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1096	-0-	-578	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	907	-0-	-674	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

08	1488	X	1134	-0-	-354	-0-	53 11	1 9	1070	2	Y	10	11	1			2
09	1440	X	1063	-0-	-377	-0-	51 11	1 9	1001	2	Y	10	9	1			3
10	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	53 10	1 9	1022	2	Y	9	9	1			3
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1163	2	Y	10	11	1			2
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1246	2	Y	9	10	1			1
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	1227	2	Y	11	9	1			3

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
09	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	51	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1098	-0-	-12	-0-	56	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1090	-0-	-57	-0-	62	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	992	-0-	-155	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

08	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 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
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

08	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	102	1	2046	2	Y	80	93	1			15
							88	9									
09	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	99	1	1921	2	Y	82	75	1			22
							90	9									
10	3007	X	2157	-0-	-850	-0-	103	1	1974	2	Y	73	69	1			26
							80	9									
11	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	100	1	1860	2	Y	81	87	1			20
							89	9									
12	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	129	1	2123	2	Y	70	83	1			7
							77	9									
01	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	102	1	1757	2	Y	95	76	1			26
							105	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

08	1612	X	1164	-0-	-448	-0-	55	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1180	-0-	-80	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

08	5022	X	2457	-0-	-2565	-0-	116	1	2331	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
09	4860	X	2611	-0-	-2249	-0-	127	1	2471	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	3534	X	1796	-0-	-1738	-0-	89	1	1700	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	3420	X	2359	-0-	-1061	-0-	119	1	2228	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	42	1	689	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2697	X	2370	-0-	-327	-0-	129	1	2232	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

08	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	56	1	1119	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	775	-0-	-335	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1139	-0-	-70	-0-	56	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1083	-0-	-87	-0-	55	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	863	-0-	-346	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 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
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 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
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					20
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					20
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					129
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					129
10	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					129
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELMS OIL COMPANY 250120
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 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
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 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
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 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
08	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2358	2	10	9	N	9					95
09	2370	N	1848	-0-	-522	-0-	724	1	1124	2	N	-0-					95
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	85	1	2426	2	N	-0-					95
11	2280	N	1937	-0-	-343	-0-	78	1	1859	2	N	-0-					95
12	1922	N	536	-0-	-1386	-0-	18	1	518	2	N	-0-					95
01	2511	N	536	-0-	-1975	-0-	18	1	518	2	N	-0-					95

MAG EXPLORATION LLC 102971
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	N	5				317
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2				319
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				319
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2017	2	3	9	N	3				322
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-				322
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1241	2	31	9	N	28				350

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-				116
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	2	N	-0-				116
10	310	N	209	-0-	-101	-0-	8	1	201	2	N	-0-				116
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	2	N	-0-				116
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-				116
01	217	N	58	-0-	-159	-0-	2	1	56	2	N	-0-				116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				53
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				53
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				53
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	488	2	134	9	N	122				175
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1025	2	30	9	N	27	175	1		27
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1289	2	31	9	N	28				55

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-				-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-				-0-
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	85	1	1634	2	Y	-0-				-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	85	1	1595	2	Y	-0-				-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	Y	-0-				-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	2	Y	-0-				-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

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-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	91	1			94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	109	1			78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	1			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	73	1			42

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					114
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					114
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					114
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					114
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					114
01	1023	N	772	-0-	-251	-0-	640	2	132	9	N	120					234

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 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
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					31
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	1154	-0-	1154	-0-	1154	2			N	-0-					31
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
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

CR2 ENERGY LLC 101608
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

08	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	255	-0-	255	471	255	3			Y	-0-					-0-
10	813 N	342	-0-	-471	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 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
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					11
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					11
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B DENY	-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

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	-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

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	420	1	3278	2	N	35	120	1			62
						39	9									
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	450	1	3651	2	N	25					87
						28	9									
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	399	1	3352	2	N	26					113
						29	9									
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	443	1	4435	2	N	68					181
						75	9									
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	450	1	3518	2	N	123	136	1			168
						135	9									
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	268	1	2421	2	N	15					183
						17	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 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
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	224	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 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
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	177	1	1554	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 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
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	327	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	317	1	2779	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 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
08	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	4434	2	52	9	N	47	181	1			111
09	4380	X	72	-0-	-4308	-0-	72	2			N	-0-					111
10	4526	X	2024	-0-	-2502	-0-	2007	2	17	9	N	15					126
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7672	2	67	9	N	61					187
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9257	2	69	9	N	63					250
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					250

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					102
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 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
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	113	86	1			37
							124	9									
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	145	1	2637	2	Y	95	85	1			47
							105	9									
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	Y	105	86	1			66
							116	9									
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	Y	129	173	1			22
							142	9									
12	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	116	1	1798	2	Y	128	89	1			61
							141	9									
01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	128	1	2056	2	Y	125	179	1			7
							138	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 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
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 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
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					39
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					39
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					19
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					19
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1					20
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	Y	16					36
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	370	2	33	9	Y	30	60	1			6
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					6

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

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	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-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 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
08	3100	N	3315	-0-	215	215	3293	3	22	9	N	20					83
09	3000	N	3301	-0-	301	516	3295	3	6	9	N	5					88
10	3100	N	2656	-0-	-444	72	2587	3	69	9	N	63					151
11	3354	X	3282	-0-	-72	-0-	3241	3	41	9	N	37	1	8			187
12	3069	X	2270	-0-	-799	-0-	2237	3	33	9	N	30					217
01	3069	X	1013	-0-	-2056	-0-	1013	3			N	-0-	187	1			30

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					147
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	N	7					154
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					157
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	N	7					164
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1741	2	32	9	N	29	171	1			22
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					50

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 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
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-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	201	-0-	201	201	86	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
12	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 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
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 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
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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3270	2	124	9	N	113					282
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2939	2	195	9	N	177	175	1			284
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3028	2	68	9	N	62	162	1			184
11	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	2051	2	173	9	N	157	164	1			177
12	3379	X	1932	-0-	-1447	-0-	1912	2	20	9	N	18					195
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3420	2	81	9	N	74	174	1			95

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 5130

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

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-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CR2 ENERGY LLC 101608
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 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
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2542	3	18	9	N	16					155
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	3	21	9	N	19	147	1			27
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2095	3	8	9	N	7					34
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	3	9	9	N	8	8	8			34
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					34
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

08	DLQ G-10		7606	-0-	7606	7606	7550	2	56	9	Y	51	58	1			61
09	14063	X	6457	-0-	-7606	-0-	6360	2	97	9	Y	88	66	1			83
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5887	2	92	9	Y	84	129	1			38
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5785	2	98	9	Y	89	66	1			61
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6154	2	124	9	Y	113	123	1			51
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6338	2	109	9	Y	99	64	1			86

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

08	DLQ G-10		8335	-0-	8335	8335	8321	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	DLQ G-10		3704	-0-	3704	12039	3679	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	DLQ G-10		3713	-0-	3713	15752	3690	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	DLQ G-10		3197	-0-	3197	18949	3173	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	22283	X	3334	-0-	-18949	-0-	3302	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8054	2	26	9	Y	24	16	1			21

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	308	1	1485	2	N	-0-					124
09	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	277	1	1122	2	N	3					127
							3	9									
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	251	1	1185	2	N	3					130
							3	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	330	1	1438	2	N	-0-					130
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	319	1	1606	2	N	-0-					130
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	298	1	1319	2	N	22					152
							24	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	433	1	2084	2	N	7	135	1			33
							8	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	27					60
							30	9									
10	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	311	1	1466	2	N	7					67
							8	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	380	1	1656	2	N	65					132
							72	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	416	1	2093	2	N	21					153
							23	9									
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	393	1	1740	2	N	38					191
							42	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					30
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MDM ENERGY, INC. 556516
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

08	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	691	2		N	-0-					119
09	2130	X	771	-0-	-1359	-0-	771	2		N	-0-					119
10	2201	X	1873	-0-	-328	-0-	1867	2	6 9	N	5					124
11	2130	X	1643	-0-	-487	-0-	1643	2		N	-0-					124
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2134	2	33 9	N	30					154
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11 9	N	10					164

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1519	N	833	-0-	-686	-0-	833	2		Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-					-0-
10	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	1113	2		Y	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2		Y	-0-					-0-
12	1674	N	891	-0-	-783	-0-	891	2		Y	-0-					-0-
01	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	2		Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 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
08	3658	X	2024	-0-	-1634	-0-	2022	2	2	9	Y	2	21	1			5
09	3540	X	3220	-0-	-320	-0-	3220	2			Y	-0-					5
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	2	2	9	Y	2					7
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3867	2	1	9	Y	1					8
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	7	1			3
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3916	2	1	9	Y	1					4

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 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
08	6076	X	2413	-0-	-3663	-0-	2394	2	19	9	Y	17	24	1			6
09	5880	X	5467	-0-	-413	-0-	5438	2	29	9	Y	26	15	1			17
10	6076	X	4673	-0-	-1403	-0-	4634	2	39	9	Y	35	44	1			8
11	5400	X	3200	-0-	-2200	-0-	3182	2	18	9	Y	16					24
12	5642	X	4574	-0-	-1068	-0-	4561	2	13	9	Y	12	24	1			12
01	5642	X	1871	-0-	-3771	-0-	1843	2	28	9	Y	25					37

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

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
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	88	1	1795	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
*08	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	79	1	1591	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	84	1	1638	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
10	1891	N	1448	-0-	-443	-0-	71	1	1362	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	120	1	1982	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	88	1	1513	2	Y	21	17	1			6
							23	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					50
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					50
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					50
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					50
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					50
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					50

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	204	-0-	-106	-0-	193	2	11	9	N	10	49	1			61
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	72	1	113	2	N	7					68
							8	9									
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	236	2	N	5					73
							6	9									
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	2	N	-0-					73
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	19					92
							21	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	29	29	1			92
							32	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

08	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	49	1	1016	2	N	-0-					149
09	1410	N	660	-0-	-750	-0-	27	1	633	2	N	-0-					149
10	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					149
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					149
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					149
01	1147	N	847	-0-	-300	-0-	28	1	706	2	N	103	103	1			149
							113	9									

MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	146	-0-	146	146	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10	16	-0-	16	162	16	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	53	-0-	53	215	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	SWR 10	49	-0-	49	264	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	SWR 10	49	-0-	49	313	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					45
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	136	1	210	2	N	2					47
							2	9									
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	7	1	197	2	N	-0-					47
11	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	149	2	N	-0-					47
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	10	1	293	2	N	-0-					47
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-					47

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 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
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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMRWR, LLC 102699
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	23	1			63
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	398	1	5938	3	Y	-0-					63
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			Y	-0-					63
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					35
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					35

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 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
08	DLQ G-10		3094	-0-	3094	3094	3094	3			Y	-0-					19
09	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6166	3072	3			Y	-0-					19
10	9414	X	3248	-0-	-6166	-0-	3248	3			Y	-0-					19
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					19
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					19
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					19

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1400	2			Y	-0-					99
09	DLQ G-10		2342	-0-	2342	3742	2143	2	199	9	Y	181	131	1			149
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	642					Y	-0-					149
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					149
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					82
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					82

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	24	1			80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	553	1	8249	3	Y	-0-					80
11	7500	X	6670	-0-	-830	-0-	6670	3			Y	-0-					80
12	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	3			Y	-0-					41
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	3			Y	-0-					41

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		104	-0-	104	506	104	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		122	-0-	122	628	122	3			Y	-0-					-0-
10	690	X	62	-0-	-628	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 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
08	T. A.		1323	-0-	1323	4385	1323	3			Y	-0-					4
09	T. A.		1238	-0-	1238	5623	1238	3			Y	-0-					4
10	6764	X	1141	-0-	-5623	-0-	1141	3			Y	-0-					4
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					4
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					4
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					4

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 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
08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1529	1305	3			Y	-0-					4
10	2716	N	1187	-0-	-1529	-0-	1187	3			Y	-0-					4
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					4
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					4
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					21
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	21	1			-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1062	3	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 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
08	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	2113	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2517	-0-	2517	4630	2517	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2903	-0-	-197	4433	2903	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2783	-0-	-217	4216	2783	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2718	-0-	-382	3834	2718	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2718	-0-	-382	3452	2718	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALBERT KEY WELL #: 1 RRCID -> 299622 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6392 - 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
08	248	X	-0-	-0-	-248	-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1027	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	DLQ G-10		414	-0-	414	1443	411	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1443					Y	2	4	1			1
11	1443	N	-0-	-0-	-1443	-0-					Y	3	2	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	83	1	46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	7	37
										3	8	

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

08	14B2	EXT	218	-0-	218	685	217	2	1	9	N	1					5
09	1184	X	499	-0-	-685	-0-	497	2	2	9	N	2					7
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					9
11	270	X	237	-0-	-33	-0-	236	2	1	9	N	1					10
12	527	X	236	-0-	-291	-0-	235	2	1	9	N	1					11
01	527	X	197	-0-	-330	-0-	196	2	1	9	N	1					12

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 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
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	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-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 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
08	5983	X	5425	-0-	-558	-0-	5414	2	11	9	N	10					205
09	5790	X	4139	-0-	-1651	-0-	4116	2	23	9	N	21	161	1			65
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	4103	2	50	9	N	45					110
11	5790	X	4856	-0-	-934	-0-	4834	2	22	9	N	20					130
12	5859	X	4135	-0-	-1724	-0-	4124	2	11	9	N	10					140
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					140

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					122
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					122
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					122
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					122
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	622	2	2	9	N	2					124

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	780	N	462	-0-	-318	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 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
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1132	2	19	9	N	17					49
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1133	2	14	9	N	13					62
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1078	2	9	9	N	8					70
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15					85
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					90
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15					105

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 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
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					103
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					103

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					196
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					196
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					196
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					196
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					196

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 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
08	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1382	2	2	9	N	2					74
09	1680	N	1223	-0-	-457	-0-	1221	2	2	9	N	2					76
10	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1365	2	20	9	N	18					94
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					104
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					114
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	N	13					127

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					181
01	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					181

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 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
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1795	2	3	9	N	3					125
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					125
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1738	2	6	9	N	5					130
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					130
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1772	2	3	9	N	3					133
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2					135

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	465	1	2491	2	N	8	6	1			3
							9	9									
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	423	1	2403	2	N	6	6	1			3
							7	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	418	1	2410	2	N	8	6	1			5
							9	9									
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	454	1	2278	2	N	10	13	1			2
							11	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	447	1	1919	2	N	10	7	1			5
							11	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	442	1	2106	2	N	9	13	1			1
							10	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

08	2697	X	1765	-0-	-932	-0-	1751	2	14	9	Y	13							105
09	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2308	2	59	9	Y	54							159
10	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	1921	2	35	9	Y	32	125	1					66
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1843	2	142	9	Y	129	134	1					61
12	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2304	2	78	9	Y	71							132
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1854	2	75	9	Y	68	129	1					71

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 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
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 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
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	37	29	1			12
							41	9									
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	22	1	405	2	Y	33	29	1			16
							36	9									
10	961	N	418	-0-	-543	-0-	20	1	359	2	Y	35	29	1			22
							39	9									
11	930	N	384	-0-	-546	-0-	19	1	318	2	Y	43	58	1			7
							47	9									
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	19	1	297	2	Y	43	30	1			20
							47	9									
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	16	1	263	2	Y	41	59	1			2
							45	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 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
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	911	-0-	-484	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	256	-0-	-1139	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 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
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 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
08	4650	X	2746	-0-	-1904	-0-	2706	2	40	9	N	36	37	1			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					11
12	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9481	2	77	9	N	70					81
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4503	2	100	9	N	91	66	1			106

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	773	-0-	-126	-0-	48	1	712	2	N	12	43	1			27
							13	9									
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	78	1	57	2	N	20					47
							22	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	336	1	861	2	N	42					89
							46	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	309	1	711	2	N	42	57	1			74
							46	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	294	1	851	2	N	8	52	1			30
							9	9									
01	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	288	1	698	2	N	30					60
							33	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	2864	-0-	-1817	-0-	2818	2	46	9	N	42					77
09	5340	X	3800	-0-	-1540	-0-	9	1	3660	2	N	119	171	1			25
							131	9									
10	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	27	1	5144	2	N	43	4	8			64
							47	9									
11	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	90	1	4732	2	N	137	178	1			23
							151	9									
12	5332	X	3190	-0-	-2142	-0-	93	1	3018	2	N	72	16	8			79
							79	9									
01	5208	X	4050	-0-	-1158	-0-	20	1	3920	2	N	100	169	1			10
							110	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

08	1426	N	801	-0-	-625	-0-	795	2	6	9	N	5	7	1			2
09	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1060	2	9	9	N	8	5	1			5
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1027	2	11	9	N	10	13	1			2
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5					7
12	1116	N	955	-0-	-161	-0-	952	2	3	9	N	3	7	1			3
01	1023	N	832	-0-	-191	-0-	822	2	10	9	N	9					12

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3691	2	17	9	N	15					46
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2459	2	21	9	N	19					65
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4298	2	11	9	N	10	51	1			24
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4383	2	45	9	N	41	45	1			20
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4693	2	24	9	N	22					42
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3317	2	39	9	N	35	45	1			32

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

08	7843	X	4053	-0-	-3790	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5317	-0-	-2588	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	3776	-0-	-4129	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					201
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					201
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					180
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 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
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					53
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					53
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					53
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					53
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					53
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 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
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 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
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 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
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					12
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			Y	-0-					12
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					12
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					12
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					17
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					17
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					17
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 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
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					116
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4177	2	59	9	Y	54	131	1			39
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					39
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					39
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					39
01	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	2			Y	-0-					39

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					40
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					40
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					40
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					40
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					40
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					40

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 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
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 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
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 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
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					67
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	523	1	811	2	N	-0-					67
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	N	3					70
							3	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-					70
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	N	-0-					70
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	N	-0-					70

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					92
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	435	1	676	2	N	-0-					92
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	40	1	1138	2	N	-0-					92
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	47	1	1105	2	N	-0-					92
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					92
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					92

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 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
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3378	2	32	9	N	29					204
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	1239	1	1923	2	N	-0-					204
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3052	2	N	25					229
							28	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	126	1	2984	2	N	7	158	1			78
							8	9									
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	106	1	3087	2	N	29					107
							32	9									
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	106	1	3087	2	N	4					111
							4	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			Y	-0-					347
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	689	1	1069	2	Y	-0-					347
10	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	46	1	1325	2	Y	-0-					347
11	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	65	1	1539	2	Y	-0-					347
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	58	1	1671	2	Y	-0-					347
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	Y	-0-					347

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					397
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					397
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 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
08	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1503	2	24	9	N	22					40
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	628	1	976	2	N	23					63
							25	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	N	5					68
							6	9									
11	1470	N	756	-0-	-714	-0-	30	1	715	2	N	10					78
							11	9									
12	1674	N	737	-0-	-937	-0-	24	1	709	2	N	4					82
							4	9									
01	1023	N	740	-0-	-283	-0-	24	1	709	2	N	6					88
							7	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2349	2	132	9	N	120	174	1			45
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	854	1	1325	2	N	2					47
							2	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	73	1	2079	2	N	48					95
							53	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	2	N	2					97
							2	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	N	15					112
							17	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	N	-0-					112

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					95
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	283	1	440	2	N	-0-					95
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	25	1	708	2	N	4					99
							4	9									
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	30	1	716	2	N	-0-					99
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	21	1	616	2	N	-0-					99
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	21	1	616	2	N	-0-					99

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	5	1	3408	2	N	-0-					200
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1205	1	1870	2	N	-0-					200
10	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	60	1	1719	2	N	-0-					200
11	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	28	1	652	2	N	-0-					200
12	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					200
01	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					73
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					119

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					37
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	191	1	297	2	N	-0-					37
10	465	N	107	-0-	-358	-0-	4	1	103	2	N	-0-					37
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					37
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					231
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	623	1	968	2	N	-0-					231
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	2	N	-0-					231
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1491	2	N	-0-					231
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					231
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 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
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-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 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
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-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 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
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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	331	-0-	331	646	331	3			Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 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
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	99	1			132
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	DLQ G-10		2852	-0-	2852	2852	179	1	2673	3	Y	-0-					132
11	DLQ G-10		2352	-0-	2352	5204	2352	3			Y	-0-					132
12	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7660	2456	3			Y	-0-					115
01	DLQ G-10		2456	-0-	2456	10116	2456	3			Y	-0-					115

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 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
08	DLQ G-10		915	-0-	915	915	913	3	2	9	Y	2	11	1			1
09	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2006	1052	3	39	9	Y	35	27	1			9
10	DLQ G-10		1311	-0-	1311	3317	1308	3	3	9	Y	3					12
11	DLQ G-10		1503	-0-	1503	4820	1503	3			Y	-0-					12
12	3100	N	1456	-0-	-1644	3176	1419	3	37	9	Y	34	27	1			19
01	3100	N	1456	-0-	-1644	1532	1419	3	37	9	Y	34	27	1			19

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 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
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	66	5	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
12	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 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
08	DLQ G-10		3476	-0-	3476	3476	3476	3			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		3090	-0-	3090	6566	3090	3			Y	-0-					54
10	DLQ G-10		3412	-0-	3412	9978	3412	3			Y	-0-					54
11	DLQ G-10		2926	-0-	2926	12904	2926	3			Y	-0-					54
12	15905	X	3001	-0-	-12904	-0-	3001	3			Y	-0-					54
01	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	3001	3			Y	-0-					54

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
09	DLQ G-10	1130	-0-	1130	1130	1051	3	79	9	Y	72	55	1			19
10	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2351	1215	3	6	9	Y	5					24
11	DLQ G-10	989	-0-	989	3340	989	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10	1342	-0-	1342	4682	1267	3	75	9	Y	68	55	1			37
01	DLQ G-10	1342	-0-	1342	6024	1267	3	75	9	Y	68	55	1			37

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 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
08	DLQ G-10	2255	-0-	2255	2255	2255	3			Y	-0-					57
09	DLQ G-10	1994	-0-	1994	4249	1994	3			Y	-0-					57
10	DLQ G-10	2070	-0-	2070	6319	2070	3			Y	-0-					57
11	DLQ G-10	1885	-0-	1885	8204	1885	3			Y	-0-					57
12	3100 N	1906	-0-	-1194	7010	1906	3			Y	-0-					57
01	3100 N	1906	-0-	-1194	5816	1906	3			Y	-0-					57

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 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
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		408	-0-	408	782	408	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		433	-0-	433	1215	433	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		456	-0-	456	1671	456	3			Y	-0-					-0-
12	2154	N	483	-0-	-1671	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	3	1			17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		851	-0-	851	851	53	1	798	3	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		712	-0-	712	1563	712	3			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		694	-0-	694	2257	694	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		694	-0-	694	2951	694	3			Y	-0-					7

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		534	-0-	534	904	534	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		468	-0-	468	1372	468	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		360	-0-	360	1732	360	3			Y	-0-					-0-
12	2126	N	394	-0-	-1732	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	3			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		531	-0-	531	1128	531	3			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		518	-0-	518	1646	518	3			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		536	-0-	536	2182	360	3	176	9	Y	160					200
12	2768	N	586	-0-	-2182	-0-	497	3	89	9	Y	81	181	1			100
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	497	3	89	9	Y	81	181	1			100

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 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
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	22					22
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					22
10	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	216	1	3218	3	Y	-0-					22
11	4680	X	3236	-0-	-1444	-0-	3236	3			Y	-0-					22
12	4712	X	3121	-0-	-1591	-0-	3121	3			Y	-0-					6
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					6

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					119
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					119
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					119
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					119
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					119
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					119

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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
08	4870	X	159	-0-	-4711	-0-	159	3			Y	-0-					10
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					10
10	3286	X	172	-0-	-3114	-0-	172	3			Y	-0-					10
11	3180	X	173	-0-	-3007	-0-	173	3			Y	-0-					10
12	310	X	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-					10
01	341	X	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					10

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	3233	3	10	9	Y	9	12	1			4
09	DLQ G-10		3049	-0-	3049	6292	2910	3	139	9	Y	126	97	1			33
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	8987	2684	3	11	9	Y	10					43
11	DLQ G-10		2344	-0-	2344	11331	2344	3			Y	-0-					43
12	13889	X	2558	-0-	-11331	-0-	2426	3	132	9	Y	120	97	1			66
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2426	3	132	9	Y	120	97	1			66

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

08	DLQ G-10		1738	-0-	1738	1738	1738	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3601	1863	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1663	-0-	1663	5264	1663	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1535	-0-	1535	6799	1535	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1147	-0-	-1953	4846	1147	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1147	-0-	-1953	2893	1147	3			Y	-0-					-0-

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

08	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	1924	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	3000	N	1707	-0-	-1293	641	1690	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	2551	N	1910	-0-	-641	-0-	1895	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1802	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1888	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	Y	17	11	1			14

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

08	DLQ G-10		3564	-0-	3564	3564	3544	2	20	9	Y	18					209
09	7102	X	3538	-0-	-3564	-0-	3519	2	19	9	Y	17	176	1			50
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15					65
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3427	2	23	9	Y	21					86
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3536	2	53	9	Y	48					134
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	Y	17					151

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1265	2	46	9	Y	42	58	1			40
09	2508	N	1197	-0-	-1311	-0-	1183	2	14	9	Y	13					53
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	Y	31	60	1			24
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32					56
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2108	2	31	9	Y	28	58	1			26
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2168	2	32	9	Y	29					55

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

08	T. A.		710	-0-	710	18395	664	2	46	9	Y	42	58	1			40
09	T. A.		636	-0-	636	19031	622	2	14	9	Y	13					53
10	T. A.		599	-0-	599	19630	565	2	34	9	Y	31	60	1			24
11	T. A.		619	-0-	619	20249	584	2	35	9	Y	32					56
12	T. A.		648	-0-	648	20897	617	2	31	9	Y	28	58	1			26
01	T. A.		403	-0-	403	21300	371	2	32	9	Y	29					55

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 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
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

08	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	1884	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3599	1702	2	9	9	Y	8	6	1			7
10	DLQ G-10	1706	-0-	1706	5305	1698	2	8	9	Y	7	11	1			3
11	DLQ G-10	1614	-0-	1614	6919	1605	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	3100 N	1637	-0-	-1463	5456	1627	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	3100 N	1669	-0-	-1431	4025	1660	2	9	9	Y	8	5	1			7

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

08	DLQ G-10	2247	-0-	2247	2603	2207	2	40	9	Y	36	50	1			34
09	DLQ G-10	2090	-0-	2090	4693	2078	2	12	9	Y	11					45
10	DLQ G-10	1905	-0-	1905	6598	1876	2	29	9	Y	26	51	1			20
11	DLQ G-10	1908	-0-	1908	8506	1877	2	31	9	Y	28					48
12	3100 N	2022	-0-	-1078	7428	1997	2	25	9	Y	23	49	1			22
01	3100 N	2050	-0-	-1050	6378	2022	2	28	9	Y	25					47

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

08	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	2791	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	DLQ G-10	2718	-0-	2718	5523	2693	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	DLQ G-10	2957	-0-	2957	8480	2934	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	DLQ G-10	2870	-0-	2870	11350	2846	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	14176 X	2826	-0-	-11350	-0-	2794	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2651	2	26	9	Y	24	16	1			21

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

08	DLQ G-10	621	-0-	621	621	611	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10	555	-0-	555	1176	538	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10	540	-0-	540	1716	525	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10	414	-0-	414	2130	397	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	2643 N	513	-0-	-2130	-0-	492	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	517	2	19	9	Y	17	11	1			14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	2222	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4497	2248	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		2020	-0-	2020	6517	2005	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		1719	-0-	1719	8236	1702	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	10443	X	2207	-0-	-8236	-0-	2186	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	11	1			14

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	5106	2274	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		2031	-0-	2031	7137	2014	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9352	2200	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		2117	-0-	2117	11469	2100	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	3100	N	2142	-0-	-958	10511	2121	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	3100	N	2183	-0-	-917	9594	2164	2	19	9	Y	17	11	1			14

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

08	DLQ G-10		555	-0-	555	555	545	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		516	-0-	516	1071	499	2	17	9	Y	15	11	1			14
10	DLQ G-10		83	-0-	83	1154	68	2	15	9	Y	14	22	1			6
11	DLQ G-10		139	-0-	139	1293	122	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	1936	N	643	-0-	-1293	-0-	622	2	21	9	Y	19	21	1			8
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	2	19	9	Y	17	11	1			14

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

08	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3052	2	14	9	Y	13	15	1			15
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3074	2	25	9	Y	23	17	1			21
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3160	2	23	9	Y	21	32	1			10
11	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	2920	2	24	9	Y	22	17	1			15
12	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2779	2	32	9	Y	29	31	1			13
01	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2797	2	26	9	Y	24	16	1			21

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

08	248	N	214	-0-	-34	-0-	202	2	12	9	Y	11	15	1			10
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	160	2	3	9	Y	3					13
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	158	2	9	9	Y	8					21
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	Y	7	14	1			14
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7					21

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 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
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11785	2	108	9	Y	98	175	1			5
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11432	2	24	9	Y	22					27
10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11919	2	62	9	Y	56	1	8			82
11	11520	X	11477	-0-	-43	-0-	11358	2	119	9	Y	108	182	1			8
12	11904	X	11303	-0-	-601	-0-	11223	2	80	9	Y	73	4	8			77
01	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9421	2	64	9	Y	58					135

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 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
08	8308	X	4694	-0-	-3614	-0-	4688	2	6	9	Y	5					37
09	7980	X	5973	-0-	-2007	-0-	5973	2			Y	-0-					37
10	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	7324	2	153	9	Y	139	170	1	1	8	5
11	8010	X	6457	-0-	-1553	-0-	6454	2	3	9	Y	3					8
12	8277	X	7212	-0-	-1065	-0-	7113	2	99	9	Y	90	4	8			94
01	7471	X	7319	-0-	-152	-0-	7272	2	47	9	Y	43					137

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 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
08	155	X	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	133	-0-	-115	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	680	-0-	-219	-0-	597	2	83	9	Y	75	185	1			24
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	593	2	64	9	Y	58					82
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	678	2	85	9	Y	77	112	1			47
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	617	2	131	9	Y	119	114	1			52
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	488	2	103	9	Y	94					146
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	677	2	48	9	Y	44					190

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-	6	1			3
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					3
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					3
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-	2	1			1
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	2334	2			Y	-0-					107
09	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			Y	-0-					107
10	3100	N	3485	-0-	385	968	3485	2			Y	-0-					107
11	2700	N	1732	-0-	-968	-0-	1732	2			Y	-0-					107
12	2666	X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2			Y	-0-					107
01	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					107

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	80	1	1455	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	Y	10	5	1	4	8	4
							11	9									
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	83	1	1405	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	87	1	1343	2	Y	24	5	1	16	8	4
							26	9									
01	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	76	1	1230	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 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
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	354	2	4	9	Y	4	17	1			-0-
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	413	2	4	9	Y	4					4
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	388	2	14	9	Y	13	15	1			2
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	313	2	7	9	Y	6					8
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	Y	5	8	1			5
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8					13

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 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
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2785	2	7	9	Y	6					6
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2801	2	4	9	Y	4					10
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2789	2	3	9	Y	3					13
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2639	2	13	9	Y	12					25
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2926	2	22	9	Y	20					45
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2850	2	13	9	Y	12					57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1849	2	44	9	Y	40	32	1			26
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1647	2	39	9	Y	35	38	1			23
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58	9	Y	53	65	1			11
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22					33
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1693	2	18	9	Y	16	32	1			17
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1460	2	47	9	Y	43					60

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

08	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	995	2	9	9	Y	8					8
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	839	2	7	9	Y	6					14
10	1054	N	830	-0-	-224	-0-	824	2	6	9	Y	5					19
11	960	N	719	-0-	-241	-0-	710	2	9	9	Y	8					27
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	790	2	13	9	Y	12					39
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910	2	19	9	Y	17					56

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	143	1	2604	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	142	1	2592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	144	1	2654	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	135	1	2284	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	140	1	2261	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	10	1			6
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					6
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					6
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1	4	1			3
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-	2	1			1
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					1

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 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
08	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	554	-0-	-346	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	1	1			4
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					6
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1	6	1			1
01	341	N	99	-0-	-242	-0-	98	2	1	9	Y	1					2

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 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
08	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3344	2	96	9	Y	87	103	1			135
09	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	3018	2	22	9	Y	20					155
10	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3191	2	15	9	Y	14					169
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3319	2	114	9	Y	104	110	1			163
12	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	3051	2	47	9	Y	43	118	1			88
01	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3333	2	106	9	Y	96					184

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

08	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
10	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 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
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			Y	-0-					1
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					2
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	151	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9	3	1			7
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	118	2	3	9	Y	3					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			2

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 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
08	2356	X	1048	-0-	-1308	-0-	1048	2			Y	-0-					137
09	2280	X	1089	-0-	-1191	-0-	1086	2	3	9	Y	3					140
10	2356	X	1864	-0-	-492	-0-	1845	2	19	9	Y	17					157
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					157
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23	9	Y	21	178	1			-0-
01	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 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
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2249	2	135	9	Y	123	119	1			124
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2267	2	28	9	Y	25					149
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2031	2	12	9	Y	11					160
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	2	11	9	Y	10					170
12	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2188	2	11	9	Y	10					180
01	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	1752	2	9	9	Y	8	109	1			79

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 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
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	561	2	72	9	Y	65	155	1			59
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18					77
10	1023	N	869	-0-	-154	-0-	805	2	64	9	Y	58					135
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	621	2	70	9	Y	64					199
12	1457	N	625	-0-	-832	-0-	575	2	50	9	Y	45	166	1			78
01	868	N	530	-0-	-338	-0-	475	2	55	9	Y	50					128

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 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
08	4030	X	3248	-0-	-782	-0-	3248	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3900	X	3424	-0-	-476	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3203	-0-	-637	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2939	-0-	-1029	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 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
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2083	2	8	9	Y	7					48
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14					62
*05	2232	N	22	-0-	-2210	-0-	22	2			Y	-0-	39	1			23
*06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					23
*07	3100	N	7975	-0-	4875	4875	7975	2			Y	-0-					23
*08	3100	N	5243	-0-	2143	7018	5243	2			Y	-0-	18	1			5
*09	3000	N	5576	-0-	2576	9594	5576	2			Y	-0-					5
*10	15204	X	5610	-0-	-9594	-0-	5610	2			Y	-0-					5
*11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					5
*12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					5
*01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-	3	1			2

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	158	1	2873	2	Y	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	159	1	2908	2	Y	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	154	1	2833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	158	1	2670	2	Y	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	166	1	2562	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	150	1	2415	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	18	1	326	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	750	N	287	-0-	-463	-0-	16	1	270	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	775	N	188	-0-	-587	-0-	11	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	12	1	192	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

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
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	157	1	2860	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	152	1	2778	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	183	1	3371	2	Y	20	15	1	2	8	11
							22	9									
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	191	1	3243	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	198	1	3065	2	Y	29	15	1	7	8	11
							32	9									
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	189	1	3045	2	Y	21	31	1			1
							23	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

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
08	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	118	1	2141	2	Y	42	32	1			14
							46	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2184	2	Y	36	32	1			18
							40	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	125	1	2304	2	Y	40	32	1	1	8	25
							44	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	Y	48	65	1			8
							53	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	143	1	2213	2	Y	52	33	1	4	8	23
							57	9									
01	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	124	1	2000	2	Y	47	67	1			3
							52	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

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
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1988	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1863	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	112	1	1800	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 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
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1637	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	103	1	1598	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	90	1	1450	2	N	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 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
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 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
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 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
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3377	-0-	277	277	3377	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 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
08	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1331	2	46	9	Y	42	109	1			14
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1410	2	33	9	Y	30					44
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1554	2	47	9	Y	43	61	1			26
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	10	1	1295	2	Y	66	63	1			29
							73	9									
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1283	2	57	9	Y	52					81
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1742	2	28	9	Y	25					106

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52018	X	40554	-0-	-11464	-0-	40554	2			Y	-0-					-0-
09	50340	X	36987	-0-	-13353	-0-	36987	2			Y	-0-					-0-
10	51150	X	43088	-0-	-8062	-0-	43088	2			Y	-0-					-0-
11	46320	X	44712	-0-	-1608	-0-	44712	2			Y	-0-					-0-
12	46870	X	46870	-0-	-0-	-0-	46870	2			Y	-0-					-0-
01	43090	X	42759	-0-	-331	-0-	42759	2			Y	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 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
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			Y	-0-					-0-
10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			Y	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7503	2	210	9	Y	191	191	1			-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					-0-
10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7745	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
01	3472	X	1739	-0-	-1733	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 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
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					27
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					27
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					27
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					27
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					27

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 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
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 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
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	754	2	7	9	Y	6					100
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					102
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	696	2	1	9	Y	1	84	1			19
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					19
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	897	2	28	9	Y	25					44
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					44

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 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
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					30
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					30
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					30
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					30
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					30
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					2

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

08	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	Y	3					50
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1					51
10	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-	42	1			9
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	Y	13					22
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					50
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1					51
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	42	1			9
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					9
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	Y	13					22
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					22

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					30
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			Y	-0-					30
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			Y	-0-					30
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					30
12	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			Y	-0-					30
01	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			Y	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	776	-0-	-92	-0-	767	2	9	9	Y	8					24
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	601	2	15	9	Y	14					38
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	785	2	10	9	Y	9					47
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	43	1			12
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	764	2	25	9	Y	23					35
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-					35

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					28
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					28
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					28
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					99
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	84	1			27
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					27
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					27
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					27
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-					99
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	496	2	13	9	Y	12	84	1			27
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					27
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					27
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					27
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					27
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					27
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					27
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					27
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					23
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					23
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					23
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					23
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					23

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 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
08	1333	N	963	-0-	-370	-0-	954	2	9	9	Y	8					24
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	Y	14					38
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	10	9	Y	9					47
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	Y	8	43	1			12
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	2	25	9	Y	23					35
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					35

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 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
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					62
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					62
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					62
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					62
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					62
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					62

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 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
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	771	2	53	9	Y	48					72
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					72
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					72
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					72
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	664	2	81	9	Y	74					146
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					146

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 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
08	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2			Y	-0-					45
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			Y	-0-					45
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					45
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			Y	-0-					45
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					45
01	775	N	326	-0-	-449	-0-	326	2			Y	-0-					45

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 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
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					38
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					38
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	Y	2					40
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	534	2	36	9	Y	33					73
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	613	2	65	9	Y	59	120	1			12
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					12

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 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
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2169	2	15	9	Y	14	186	1			28
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					28
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					28
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					28
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	Y	30					58
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					58

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 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
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	718	2	18	9	Y	16					48
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	678	2	31	9	Y	28					76
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	714	2	19	9	Y	17					93
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	Y	15	85	1			23
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	784	2	51	9	Y	46					69
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					69

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 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
08	4991	X	4388	-0-	-603	-0-	4388	2			Y	-0-					43
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4829	2	11	9	Y	10					53
10	4991	X	4119	-0-	-872	-0-	4119	2			Y	-0-					53
11	4830	X	3837	-0-	-993	-0-	3837	2			Y	-0-					53
12	4991	X	4173	-0-	-818	-0-	4173	2			Y	-0-					53
01	4991	X	4143	-0-	-848	-0-	4143	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 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
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4426	2	69	9	Y	63					234
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4225	2	8	9	Y	7	171	1			70
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					70
*11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4130	2	183	9	Y	166					236
*12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					236
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-	179	1			57

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
10	1612 N	208	-0-	-1404	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	122	-0-	-328	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 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
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					35
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-	35	1			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 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
08	38006		42414	-0-	4408	4408	42324	3	90	9	N	82					164
09	46822		34458	-0-	-12364	-0-	34378	3	80	9	N	73					237
10	35433	#	21768	-0-	-13665	-0-	21714	3	54	9	N	49	191	1			95
11	36780		35334	-0-	-1446	-0-	35258	3	76	9	N	69					164
12	38006		33057	-0-	-4949	-0-	32976	3	81	9	N	74	185	1			53
01	38006		23012	-0-	-14994	-0-	22972	3	40	9	N	36					89

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 299199 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (RODESSA) //CONT.// 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299224 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 299230 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299260 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8325 - 8395

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298445 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298573 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 298575 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 11918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298576 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9604 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 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
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					7
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					7
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					7
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1					8
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					8
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					8
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					8
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	308	2	32	9	N	29	161	1			29
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	291	2	40	9	N	36					65
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	199	2	36	9	N	33					98
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	198	2	36	9	N	33					131
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	242	2	41	9	N	37					168
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	212	2	35	9	N	32					200

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EQV OPERATING LLC 101634
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATOKA ENERGY LLC 101705
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 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
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					64
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					64
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					64
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					64
12	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					64
01	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-					64

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 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
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	268	1	3838	2	N	77					229
							85	9									
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	475	1	7422	2	N	170	188	1			211
							187	9									
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	2	N	118					329
							130	9									
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	183	1	5284	2	N	124	192	1			261
							136	9									
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	403	1	6349	2	N	150	189	1	1	8	221
							165	9									
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	556	1	5859	2	N	140	189	1			172
							154	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
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	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 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
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	649	1	6131	2	Y	6					183
							7	9									
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	661	1	6148	2	Y	-0-					183
10	6727	X	6699	-0-	-28	-0-	600	1	6099	2	Y	-0-					183
11	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	545	1	5489	2	Y	-0-					183
12	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	587	1	5705	2	Y	-0-					183
*01	6727	X	5450	-0-	-1277	-0-	532	1	4918	2	Y	-0-					183

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 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
08	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	228	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2504	-0-	-166	-0-	243	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225	1	2286	2	N	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	216	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1647	-0-	-926	-0-	154	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					6
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					6
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					6
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					6
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					6
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					6

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 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
08	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3021	2	4	9	Y	4	1	8			14
09	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3018	2	13	9	Y	12					26
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					26
11	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	2957	2	28	9	Y	25	38	1			13
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					13
01	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2946	2	10	9	Y	9					22

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 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
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	46	1	394	2	Y	-0-					28
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	Y	3					31
							3	9									
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	59	1	465	2	Y	-0-	7	1			24
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					24
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	66	1	526	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	648	2	Y	-0-					23

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2417	-0-	-838	-0-	2417	2			N	-0-					42
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					42
10	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					42
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					42
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					42
01	2852	X	2387	-0-	-465	-0-	2387	2			N	-0-					42

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 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
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					6
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					6
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					6
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					6
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					6
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	155	1	1336	2	N	-0-					178
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1142	2	N	28					206
							31	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	173	1	1371	2	N	1	27	1			180
							1	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	-0-					180
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	190	1	1512	2	N	14	160	1			34
							15	9									
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	127	1	1124	2	N	-0-					34

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	106	1	918	2	Y	-0-					44
09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	100	1	863	2	Y	8					52
							9	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	2	Y	-0-	20	1			32
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	112	1	878	2	Y	-0-					32
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	114	1	910	2	Y	-0-	12	1			20
*01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	97	1	858	2	Y	-0-					20

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 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
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	Y	12					56
							13	9									
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	133	1	1143	2	Y	43					99
							47	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1220	2	Y	1	40	1			60
							1	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	138	1	1082	2	Y	-0-					60
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	156	1	1240	2	Y	22	20	1			62
							24	9									
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	123	1	1089	2	Y	-0-					62

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 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
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					28
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	Y	3					31
							3	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	Y	-0-	7	1			24
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					24
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	Y	-0-					23

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 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
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	294	1	2537	2	Y	13					56
							14	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	196	1	1681	2	Y	38					94
							42	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	101	1	804	2	Y	1	38	1			57
							1	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	84	1	663	2	Y	-0-					57
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	72	1	574	2	Y	21	19	1			59
							23	9									
*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	253	1	2237	2	Y	-0-					59

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 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
08	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	247	1	2134	2	N	-0-					148
09	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	269	1	2310	2	N	7					155
							8	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	349	1	2770	2	N	-0-	20	1			135
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	332	1	2613	2	N	-0-					135
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	348	1	2773	2	N	7	10	1			132
							8	9									
*01	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	294	1	2601	2	N	-0-					132

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					88
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	41	1	355	2	N	14					102
							15	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	N	1	13	1			90
							1	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	-0-					90
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	457	2	N	7	80	1			17
							8	9									
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	2	N	-0-					17

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 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
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	550	1	4607	2	N	-0-					67
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	500	1	4935	2	N	-0-					67
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	450	1	5000	2	N	-0-					67
11	4710	X	4472	-0-	-238	-0-	4472	2			N	-0-					67
12	5146	X	4608	-0-	-538	-0-	4608	2			N	-0-					67
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					67

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

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-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

08	1333	N	952	-0-	-381	-0-	226	1	726	2	N	-0-						55
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	233	1	756	2	N	-0-						55
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	288	1	1023	2	N	-0-						55
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	318	1	779	2	N	-0-						55
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	247	1	1203	2	N	-0-						55
01	1302	N	915	-0-	-387	-0-	257	1	658	2	N	-0-						55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	341	1	2000	2	Y	-0-						27
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	360	1	1679	2	Y	-0-						27
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	288	1	1761	2	Y	-0-						27
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	450	1	2123	2	Y	-0-						27
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	699	1	2184	2	Y	-0-						27
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	592	1	2155	2	Y	-0-						27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

08	899	N	696	-0-	-203	-0-	166	1	530	2	N	-0-						95
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	174	1	565	2	N	-0-						95
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	151	1	535	2	N	-0-						95
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	189	1	462	2	N	-0-						95
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	2	N	-0-						95
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	200	1	513	2	N	-0-						95

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 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
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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	223	1	714	2	N	-0-					28
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	184	1	595	2	N	-0-					28
10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	176	1	624	2	N	-0-					28
11	900	N	264	-0-	-636	-0-	77	1	187	2	N	-0-					28
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	172	1	841	2	N	-0-					28
01	806	N	195	-0-	-611	-0-	55	1	140	2	N	-0-					28

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 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
08	3100	N	3343	-0-	243	243	486	1	2857	2	N	-0-					194
09	2531	N	2288	-0-	-243	-0-	403	1	1885	2	N	-0-					194
10	3100	N	3762	-0-	662	662	529	1	3233	2	N	-0-					194
11	2474	X	1812	-0-	-662	-0-	318	1	1494	2	N	-0-					194
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					194
01	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	2	1	10	2	N	-0-					194

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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	47	159	1			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 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
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	N	8			47
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			47
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	124	1	545	2	N	-0-			47
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-			47
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	121	1	537	2	N	-0-			47
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	121	1	537	2	N	-0-			47

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5			68
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			68
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-			68
11	780	N	599	-0-	-181	-0-	27	1	572	2	N	-0-			68
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	41	1	509	2	N	-0-			68
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	41	1	509	2	N	-0-			68

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	3	1	9	N	1			40
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			40
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	133	1	586	2	N	-0-			40
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	N	-0-			40
*12	465	N	123	-0-	-342	-0-	10	1	113	2	N	-0-			40
01	465	N	123	-0-	-342	-0-	9	1	113	2	N	-0-			40

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1			32
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			32
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-			32
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-			32
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-			32
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-			32

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

08	403	N	295	-0-	-108	-0-	294	3	1	9	N	1			35
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			35
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	N	-0-			35
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-			35
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	N	-0-			35
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	630	2	N	-0-			35

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	3	2	9	N	2			23
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-			23
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	236	1	1033	2	N	-0-			23
11	1560	N	615	-0-	-945	-0-	28	1	587	2	N	-0-			23
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	152	1	1889	2	N	-0-			23
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	152	1	1889	2	N	-0-			23

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

08	310	N	195	-0-	-115	-0-	194	3	1	9	N	1					24
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					24
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	N	-0-					24
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					24
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					24
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	23	1	288	2	N	-0-					24

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					78
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	89	1	390	2	N	-0-					78
11	390	N	68	-0-	-322	-0-	3	1	65	2	N	-0-					78
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					78
01	465	N	44	-0-	-421	-0-	3	1	41	2	N	-0-					78

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	N	1					62
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					62
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	137	1	601	2	N	-0-					62
11	750	N	413	-0-	-337	-0-	19	1	394	2	N	-0-					62
*12	682	N	383	-0-	-299	-0-	28	1	355	2	N	-0-					62
01	744	N	383	-0-	-361	-0-	29	1	355	2	N	-0-					62

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1					72
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					72
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	269	1	1181	2	N	-0-					72
11	960	N	129	-0-	-831	-0-	6	1	123	2	N	-0-					72
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1181	2	N	-0-					72
01	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	95	1	1181	2	N	-0-					72

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					31
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1941	3	2	9	N	2					56
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					56
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	81	1	358	2	N	-0-					56
11	1890	N	404	-0-	-1486	-0-	18	1	386	2	N	-0-					56
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-					56
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	27	1	337	2	N	-0-					56

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 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
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1619	3	2	9	N	2			7
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			7
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	267	1	1169	2	N	-0-			7
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	113	1	2351	2	N	-0-			7
12	3100	N	3154	-0-	54	54	235	1	2919	2	N	-0-			7
01	3100	N	3154	-0-	54	108	235	1	2919	2	N	-0-			7

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	3837	-0-	-1123	-0-	3798	3	39	9	N	35			186
09	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	4485	2			N	-0-			186
10	4898	X	4251	-0-	-647	-0-	789	1	3462	2	N	-0-			186
11	4740	X	3594	-0-	-1146	-0-	164	1	3430	2	N	-0-			186
12	4898	X	4000	-0-	-898	-0-	298	1	3702	2	N	-0-			186
01	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	298	1	3702	2	N	-0-			186

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 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
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-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 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
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	168	1	103	2	N	-0-			20
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	210	1	82	2	N	-0-			20
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	2	N	-0-			20
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	52	1	27	2	N	-0-			20
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	1	17	3	N	-0-			20
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	40	1	23	3	N	-0-			20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 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
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	1			Y	-0-					17
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
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	11					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	775	1	1485	2	Y	-0-					154
09	3000	N	3416	-0-	416	416	750	1	2666	2	Y	-0-					154
10	3100	N	2951	-0-	-149	267	775	1	2176	2	Y	-0-					154
11	267	N	-0-	-0-	-267	-0-					Y	-0-					154
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	775	1	1154	3	Y	-0-					154
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	775	1	1773	3	Y	-0-					154

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	394	1	666	2	N	-0-					13
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	377	1	396	2	N	-0-					13
10	1674	N	861	-0-	-813	-0-	394	1	467	2	N	-0-					13
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	372	1	363	2	N	-0-					13
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	389	1	327	3	N	-0-					13
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	433	1	828	3	N	-0-					13

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 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
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	801	1	490	2	Y	-0-					21
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	834	1	327	2	Y	-0-					21
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1033	1	578	2	Y	-0-					21
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	831	1	426	2	Y	-0-					21
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	880	1	480	3	Y	34					55
							37	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	844	1	490	3	Y	-0-					55

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 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
08	713	N	185	-0-	-528	-0-	115	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	8	-0-	-352	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	33	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	167	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	174	1	95	3	Y	31					31
							34	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	200	1	116	3	Y	-0-					31

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 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
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	133	1	225	2	Y	-0-					25
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	133	1	139	2	Y	-0-					25
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	133	1	158	2	Y	-0-					25
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	138	1	134	2	Y	-0-					25
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	138	1	116	3	Y	-0-					25
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	94	1	179	3	Y	-0-					25

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 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
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1050	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	10	11	0			3
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	61	1	1159	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	55	1	1043	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
*01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	59	1	1096	2	Y	9	10	0			3
							10	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	Y	22	20	0			6
							24	9									
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1169	2	Y	14	15	0			5
							15	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

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
08	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
09	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	16	16	0			2
								18	9									
10	1736	N	1579	-0-		-157	-0-	78	1	1487	2	Y	13	13	0			2
								14	9									
11	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	15	13	0			4
								17	9									
12	1860	N	1614	-0-		-246	-0-	80	1	1515	2	Y	17	16	0			5
								19	9									
*01	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	85	1	1571	2	Y	12	13	0			4
								13	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

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
08	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	74	1	1445	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
09	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	63	1	1227	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
10	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	76	1	1446	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
11	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	72	1	1359	2	Y	11	10	0			3
								12	9									
12	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	15	14	0			4
								17	9									
*01	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	73	1	1351	2	Y	9	10	0			3
								10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

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
08	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	69	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	67	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

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
08	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	87	1	1679	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
09	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	11	10	0			2
								12	9									
10	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	73	1	1382	2	Y	6	7	0			1
								7	9									
11	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	62	1	1170	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
12	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
*01	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	57	1	1060	2	Y	5	5	0			2
								6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 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
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	109	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	114	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*01	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	0			-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	120	1	2335	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	121	1	2301	2	Y	25	24	0			5
							28	9									
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	26	24	0			7
							29	9									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	34	32	0			9
							37	9									
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	123	1	2271	2	Y	23	24	0			8
							25	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	174	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 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
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	103	1	2003	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2256	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	12	12	0			4
							13	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	11	11	0			4
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 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
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	16	14	0			4
							18	9									
*01	3100	N	4832	-0-	1732	1732	246	1	4555	2	Y	28	23	0			9
							31	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 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
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	40	1	781	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	743	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	766	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	39	1	748	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
*01	806	N	783	-0-	-23	-0-	40	1	733	2	Y	9	10	0			3
							10	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1746	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1622	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	87	1	1658	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1562	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	Y	13	13	0			4
							14	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 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
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

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
08	1054	N	954	-0-		-100		-0-	47	1	903	2	Y	4	3	0			1
									4	9									
09	1435	N	1435	-0-		-0-		-0-	69	1	1354	2	Y	11	10	0			2
									12	9									
10	1436	N	1436	-0-		-0-		-0-	71	1	1354	2	Y	10	10	0			2
									11	9									
11	1592	N	1592	-0-		-0-		-0-	79	1	1501	2	Y	11	10	0			3
									12	9									
12	1333	N	1318	-0-		-15		-0-	65	1	1240	2	Y	12	12	0			3
									13	9									
*01	1344	N	1344	-0-		-0-		-0-	68	1	1266	2	Y	9	9	0			3
									10	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

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
08	1308	N	1308	-0-		-0-		-0-	64	1	1236	2	Y	7	7	0			2
									8	9									
09	1246	N	1246	-0-		-0-		-0-	60	1	1174	2	Y	11	11	0			2
									12	9									
10	1316	N	1316	-0-		-0-		-0-	65	1	1240	2	Y	10	10	0			2
									11	9									
11	1408	N	1408	-0-		-0-		-0-	70	1	1325	2	Y	12	11	0			3
									13	9									
12	1433	N	1433	-0-		-0-		-0-	71	1	1344	2	Y	16	15	0			4
									18	9									
*01	1305	N	1305	-0-		-0-		-0-	66	1	1228	2	Y	10	11	0			3
									11	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

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
08	1686	N	1686	-0-		-0-		-0-	82	1	1597	2	Y	6	6	0			2
									7	9									
09	1627	N	1627	-0-		-0-		-0-	79	1	1536	2	Y	11	11	0			2
									12	9									
10	1566	N	1566	-0-		-0-		-0-	78	1	1478	2	Y	9	9	0			2
									10	9									
11	1507	N	1507	-0-		-0-		-0-	75	1	1423	2	Y	8	8	0			2
									9	9									
12	1529	N	1529	-0-		-0-		-0-	76	1	1440	2	Y	12	11	0			3
									13	9									
*01	1440	N	1440	-0-		-0-		-0-	73	1	1358	2	Y	8	8	0			3
									9	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

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
08	831	N	831	-0-		-0-		-0-	41	1	786	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
09	1025	N	1025	-0-		-0-		-0-	49	1	967	2	Y	8	8	0			1
									9	9									
10	1053	N	1053	-0-		-0-		-0-	52	1	992	2	Y	8	8	0			1
									9	9									
11	996	N	996	-0-		-0-		-0-	49	1	938	2	Y	8	7	0			2
									9	9									
12	1135	N	1135	-0-		-0-		-0-	56	1	1067	2	Y	11	10	0			3
									12	9									
*01	1016	N	1016	-0-		-0-		-0-	52	1	956	2	Y	7	8	0			2
									8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 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
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	150	1	2908	2	Y	-0-			-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	141	1	2752	2	Y	-0-			-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	Y	-0-			-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	156	1	2962	2	Y	-0-			-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	166	1	3158	2	Y	-0-			-0-
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	175	1	3237	2	Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-			-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	-0-			-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-			-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-			-0-
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-			-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-			-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-			-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-			-0-
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-			-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	529	2	Y	-0-			-0-
*01	558	N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			-0-
*01	465	N	320	-0-	-145	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

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
08	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	51	1 3 9	985	2	Y	3	3	0			1
09	895	N	895	-0-		-0-	-0-	43	1 7 9	845	2	Y	6	6	0			1
10	775	N	744	-0-		-31	-0-	37	1 4 9	703	2	Y	4	4	0			1
11	990	N	345	-0-		-645	-0-	17	1 2 9	326	2	Y	2	2	0			1
12	930	N	328	-0-		-602	-0-	16	1 2 9	310	2	Y	2	2	0			1
*01	744	N	317	-0-		-427	-0-	16	1 2 9	299	2	Y	2	2	0			1

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

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
08	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	65	1 1 9	1265	2	Y	1	1	0			-0-
09	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	80	1 2 9	1554	2	Y	2	2	0			-0-
10	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	81	1 1 9	1538	2	Y	1	1	0			-0-
11	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	80	1 1 9	1526	2	Y	1	1	0			-0-
12	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	81	1 3 9	1543	2	Y	3	2	0			1
*01	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	80	1	1476	2	Y	-0-	1	0			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

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
08	967	N	967	-0-		-0-	-0-	47	1 1 9	919	2	Y	1	1	0			-0-
09	938	N	938	-0-		-0-	-0-	46	1 1 9	891	2	Y	1	1	0			-0-
10	956	N	956	-0-		-0-	-0-	48	1 1 9	907	2	Y	1	1	0			-0-
11	918	N	918	-0-		-0-	-0-	46	1 1 9	871	2	Y	1	1	0			-0-
12	941	N	941	-0-		-0-	-0-	47	1 2 9	892	2	Y	2	2	0			-0-
*01	938	N	938	-0-		-0-	-0-	48	1 1 9	889	2	Y	1	1	0			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

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
08	641	N	641	-0-		-0-	-0-	31	1 2 9	608	2	Y	2	2	0			1
09	727	N	727	-0-		-0-	-0-	35	1 4 9	688	2	Y	4	4	0			1
10	775	N	775	-0-		-0-	-0-	39	1 3 9	733	2	Y	3	3	0			1
11	760	N	760	-0-		-0-	-0-	38	1 3 9	719	2	Y	3	3	0			1
12	616	N	616	-0-		-0-	-0-	31	1 4 9	581	2	Y	4	4	0			1
*01	626	N	626	-0-		-0-	-0-	32	1 3 9	591	2	Y	3	3	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 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
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	32	1	626	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	32	1	601	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 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
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	72	1	1396	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	58	1	1132	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	66	1	1258	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	54	1	1023	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	944	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
*01	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	51	1	954	2	Y	9	9	0			3
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	51	1	999	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	59	1	1120	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	55	1	1051	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
*01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	55	1	1029	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 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
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 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
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1672	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	80	1	1474	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 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
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 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
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	77	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1421	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

08	1767	N	964	-0-	-803	-0-	47	1	915	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	73	1	1423	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2276	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	62	1	1172	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	72	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	68	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

08	589	N	415	-0-	-174	-0-	20	1	394	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	18	1	361	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	20	1	382	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

08	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	127	1	2461	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
09	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	119	1	2316	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	121	1	2294	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	117	1	2215	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
12	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	105	1	1989	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
*01	2418	N	1663	-0-	-755	-0-	85	1	1572	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 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
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	934	19	1799	2	Y	4	5	0			1
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	849	19	1639	2	Y	8	8	0			1
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	838	19	1586	2	Y	7	7	0			1
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	808	19	1523	2	Y	7	6	0			2
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	819	19	1535	2	Y	8	8	0			2
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	687	19	1253	2	Y	6	6	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 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
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	958	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 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
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	31	29	0			8
							34	9									
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	Y	22	23	0			7
							24	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 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
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1454	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	63	1	1169	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 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
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	159	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	146	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	139	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	140	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	9	7	0			3
							10	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

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
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	133	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	123	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	12	13	0			4
							13	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

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
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	2	Y	21	19	0			6
							23	9									
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1511	2	Y	14	15	0			5
							15	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

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
08	3100	N	3290	-0-	190	190	161	1	3115	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
09	2713	N	2523	-0-	-190	-0-	122	1	2380	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	120	1	2274	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
12	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	120	1	2292	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
*01	3007	X	2296	-0-	-711	-0-	117	1	2162	2	Y	15	16	0			5
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	1621	2	Y	4	3	0			1
09	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	66	1 7 9	1284	2	Y	6	6	0			1
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	1059	2	Y	5	5	0			1
11	1620	N	264	-0-	-1356	-0-	13	1 1 9	250	2	Y	1	2	0			-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 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
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1 1 9	260	2	Y	1	1	0			-0-
09	540	N	259	-0-	-281	-0-	13	1 1 9	245	2	Y	1	1	0			-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	872	2	Y	5	4	0			1
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1 8 9	1421	2	Y	7	6	0			2
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1 11 9	1513	2	Y	10	9	0			3
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	82	1 7 9	1513	2	Y	6	7	0			2

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	196	2	Y	4	4	0			1
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1 9 9	191	2	Y	8	8	0			1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	150	2	Y	6	6	0			1
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1 9 9	208	2	Y	8	7	0			2
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1 8 9	131	2	Y	7	7	0			2
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1 7 9	188	2	Y	6	6	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 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
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1510	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1530	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 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
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	49	1	959	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	47	1	899	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	49	1	939	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
*01	992	N	873	-0-	-119	-0-	44	1	820	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 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
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	74	1	1432	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1602	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	86	1	1593	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1 9	528	2	Y	1	1	0			-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	26	1 3 9	505	2	Y	3	3	0			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	1062	2	Y	5	4	0			1
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	26	1 3 9	500	2	Y	3	3	0			1
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1 3 9	519	2	Y	3	3	0			1
*01	1023	N	553	-0-	-470	-0-	28	1 2 9	523	2	Y	2	2	0			1

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 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
08	837	N	538	-0-	-299	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	555	-0-	-406	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 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
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1 9	231	2	Y	1	1	0			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	193	2	Y	2	2	0			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	211	2	Y	2	2	0			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	208	2	Y	2	2	0			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1 2 9	197	2	Y	2	2	0			-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	212	2	Y	2	1	0			1

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 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
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1501	2	Y	1	1	0			-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1 3 9	1541	2	Y	3	3	0			-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	1674	2	Y	3	3	0			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	93	1 4 9	1772	2	Y	4	3	0			1
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1 4 9	1740	2	Y	4	4	0			1
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1651	2	Y	3	3	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 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
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2095	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	114	1	2171	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	116	1	2143	2	Y	9	10	0			3
							10	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	267	-0-	-136	-0-	13	1	253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	14	1	280	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*01	341	N	294	-0-	-47	-0-	15	1	277	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

08	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	154 147	1 9	2993	2	Y	134	136	0			39
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	155 272	1 9	3036	2	Y	247	247	0			39
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	162 246	1 9	3083	2	Y	224	222	0			41
11	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	150 238	1 9	2857	2	Y	216	202	0			55
12	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	139 292	1 9	2643	2	Y	265	250	0			70
*01	3441	X	2278	-0-	-1163	-0-	109 151	1 9	2018	2	Y	137	161	0			46

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7 1	1 9	130	2	Y	1	1	0			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	192	2	Y	1	1	0			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	142	2	Y	1	1	0			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	34	2	Y	1	1	0			-0-
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	7 1	1 9	138	2	Y	1	1	0			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

08	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	63	1	1177	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	95	1	1843	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	86	1	1673	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1796	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	89	1	1692	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 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
08	2046	N	1407	-0-	-639	-0-	69	1	1335	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	99	1	1934	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	125	1	2377	2	Y	10	8	0			3
							11	9									
*01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	143	1	2659	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	113	1	2206	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	90	1	1708	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	110	1	2042	2	Y	10	11	0			3
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

08	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	130	1	2521	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
09	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	126	1	2460	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
10	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	130	1	2480	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
11	2670	X	2542	-0-	-128	-0-	126	1	2401	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2620	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
*01	3100	N	3563	-0-	463	463	181	1	3362	2	Y	18	17	0			6
							20	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

08	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	102	1	1977	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	95	1	1858	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	85	1	1612	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	2010	N	123	-0-	-1887	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	25	1	497	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	27	1	517	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*01	589	N	494	-0-	-95	-0-	25	1	467	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

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
08	868	N	792	-0-		-76	-0-	39	1	749	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
09	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	52	1	1025	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
10	806	N	791	-0-		-15	-0-	39	1	745	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	780	N	713	-0-		-67	-0-	35	1	672	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
12	1116	N	720	-0-		-396	-0-	36	1	676	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
*01	806	N	721	-0-		-85	-0-	37	1	678	2	Y	5	5	0			2
								6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

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
08	1116	N	1087	-0-		-29	-0-	53	1	1030	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
09	1080	N	1058	-0-		-22	-0-	51	1	1000	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
10	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	57	1	1076	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	61	1	1158	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
12	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	68	1	1292	2	Y	10	9	0			3
								11	9									
*01	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	66	1	1220	2	Y	6	7	0			2
								7	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

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
08	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	89	1	1730	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
09	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	17	17	0			3
								19	9									
10	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	87	1	1660	2	Y	15	15	0			3
								17	9									
11	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	15	14	0			4
								17	9									
12	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	86	1	1640	2	Y	20	19	0			5
								22	9									
*01	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	86	1	1595	2	Y	15	15	0			5
								17	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

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
08	1395	N	1189	-0-		-206	-0-	58	1	1127	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
09	1350	N	1315	-0-		-35	-0-	64	1	1242	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
10	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	72	1	1373	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
11	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	68	1	1299	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
12	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	70	1	1329	2	Y	11	10	0			3
								12	9									
*01	1457	N	1404	-0-		-53	-0-	71	1	1325	2	Y	7	8	0			2
								8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	162	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	167	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	182	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	175	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 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
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1546	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	83	1	1578	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	80	1	1529	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	84	1	1604	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	81	1	1502	2	Y	9	10	0			3
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 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
08	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	97	1	1888	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	104	1	2023	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2218	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
*01	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	104	1	1927	2	Y	10	11	0			3
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

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
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	73	1	1393	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	75	1	1432	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	77	1	1420	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

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
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	130	1	2513	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	126	1	2468	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	146	1	2783	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	145	1	2765	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2859	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2818	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

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
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	2	N	4	4	0			1
							4	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	N	7	7	0			1
							8	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1689	2	N	7	7	0			1
							8	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	86	1	1636	2	N	7	6	0			2
							8	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1668	2	N	8	8	0			2
							9	9									
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1573	2	N	6	6	0			2
							7	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

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
08	5921	X	5773	-0-	-148	-0-	283	1	5482	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	5640	X	5540	-0-	-100	-0-	269	1	5259	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	280	1	5328	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	5610	X	5081	-0-	-529	-0-	253	1	4818	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	5797	X	5608	-0-	-189	-0-	279	1	5312	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
*01	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	283	1	5255	2	Y	9	10	0			3
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

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
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	267	1	5180	2	Y	46	47	0			13
							51	9									
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	254	1	4955	2	Y	81	81	0			13
							89	9									
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	283	1	5372	2	Y	77	76	0			14
							85	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	264	1	5015	2	Y	76	71	0			19
							84	9									
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	282	1	5367	2	Y	107	98	0			28
							118	9									
*01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	277	1	5143	2	Y	70	75	0			23
							77	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

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
08	4743	X	4332	-0-	-411	-0-	212	1	4118	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	190	1	3719	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	196	1	3724	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	197	1	3751	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	203	1	3866	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	4340	X	3939	-0-	-401	-0-	201	1	3735	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

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
08	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	143	1	2766	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	135	1	2637	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	143	1	2724	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	2880	X	2817	-0-	-63	-0-	141	1	2673	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	144	1	2736	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	144	1	2671	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

SABINE ENERGY INC. 103925
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

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
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 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
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-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 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
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	41	1	593	2	N	-0-					27
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	40	1	579	2	N	-0-					27
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	40	1	578	2	N	-0-					27
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					27
12	651	N	481	-0-	-170	-0-	32	1	449	2	N	-0-					27
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	34	1	496	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					26
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					26
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					26
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					26
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 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
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-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-					25
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	76	1	458	2	N	-0-					25
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	519	2	N	-0-					25
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	N	-0-					25
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	55	1	333	2	N	-0-					25
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	55	1	369	2	N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	52	1	317	2	N	-0-					26
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	47	1	282	2	N	-0-					26
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	51	1	311	2	N	-0-					26
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	35	1	222	2	N	-0-					26
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	32	1	194	2	N	-0-					26
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	34	1	224	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 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
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	147	1	903	2	N	-0-			27
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	140	1	845	2	N	-0-			27
10	961	N	619	-0-	-342	-0-	87	1	532	2	N	-0-			27
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	133	1	828	2	N	-0-			27
12	1023	N	686	-0-	-337	-0-	98	1	588	2	N	-0-			27
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	109	1	728	2	N	-0-			27

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	98	1	1403	2	N	-0-			26
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	N	-0-			26
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1492	2	N	-0-			26
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	93	1	1370	2	N	-0-			26
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	-0-			26
01	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	85	1	1224	2	N	-0-			26

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			25
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			25
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			25
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			25
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-			89
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-			89
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-			89
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			89
12	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	N	-0-			89
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			89

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-			27
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	N	-0-			27
10	1116	N	926	-0-	-190	-0-	60	1	866	2	N	-0-			27
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	N	-0-			27
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	38	1	532	2	N	-0-			27
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	N	-0-			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 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
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	73	1	1046	2	N	-0-					25
09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	59	1	858	2	N	-0-					25
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	72	1	1044	2	N	-0-					25
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	2	N	-0-					25
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	67	1	928	2	N	-0-					25
01	1116	N	910	-0-	-206	-0-	59	1	851	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 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
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					25
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			N	-0-					25
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					25
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					25
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					25
01	1457	N	814	-0-	-643	-0-	814	2			N	-0-					25

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 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
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	398	2	N	-0-					57
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					57
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					57
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57
12	589	N	334	-0-	-255	-0-	22	1	312	2	N	-0-					57
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	2	N	-0-					57

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 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
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					40
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					40
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 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
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	1318	2	N	-0-					27
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	N	50					77
							55	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	N	-0-	36	1			41
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	84	1	1245	2	N	-0-					41
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	97	1	1359	2	N	-0-					41
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	85	1	1230	2	N	1	1	8			41
							1	9									

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					119
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					119
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					119
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					119
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					119
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					119

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	2	N	-0-					27
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	2	N	-0-					27
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	2	N	-0-					27
11	60	N	29	-0-	-31	-0-		2	1	27	2	N	-0-					27
12	62	N	15	-0-	-47	-0-		1	1	14	2	N	-0-					27
01	62	N	15	-0-	-47	-0-		1	1	14	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 10320 - 13568

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
08	7564	X	6096	-0-	-1468	-0-		543	1	5489	2	N	58					80
								64	9									
09	7320	X	5660	-0-	-1660	-0-		414	1	5246	2	N	-0-					80
10	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-		552	1	5674	2	N	44					124
								48	9									
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-		364	1	6919	2	N	2	2	8			124
								2	9									
12	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-		18721	2			N	-0-					124
01	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-		13680	2	1	9	N	1	1	8			124

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 10360 - 14735

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
08	10106	X	10104	-0-	-2	-0-		1410	1	8647	2	Y	43	167	1			25
								47	9									
09	9900	X	9724	-0-	-176	-0-		1379	1	8345	2	Y	-0-					25
10	10230	X	9882	-0-	-348	-0-		1383	1	8498	2	Y	1	1	8			25
								1	9									
11	9900	X	9356	-0-	-544	-0-		1292	1	8063	2	Y	1	1	8			25
								1	9									
12	10106	X	10019	-0-	-87	-0-		1427	1	8592	2	Y	-0-					25
01	10106	X	9034	-0-	-1072	-0-		1173	1	7861	2	Y	-0-					25

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 10328 - 14381

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
08	10819	X	10239	-0-	-580	-0-		670	1	9569	2	Y	-0-					120
09	10470	X	9934	-0-	-536	-0-		635	1	9229	2	Y	64					184
								70	9									
10	10602	X	10400	-0-	-202	-0-		675	1	9724	2	Y	1	154	1	1	8	30
								1	9									
11	10260	X	9941	-0-	-319	-0-		630	1	9309	2	Y	2	2	8			30
								2	9									
12	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-		714	1	9960	2	Y	-0-					30
01	10385	X	9228	-0-	-1157	-0-		596	1	8631	2	Y	1	1	8			30
								1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11638	2	30	9	Y	27					190
09	11400	X	10267	-0-	-1133	-0-	10179	2	88	9	Y	80	178	1			92
10	12307	X	7683	-0-	-4624	-0-	7676	2	7	9	Y	6					98
11	11910	X	9217	-0-	-2693	-0-	9204	2	13	9	Y	12					110
12	11997	X	8611	-0-	-3386	-0-	8611	2			Y	-0-					110
01	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					110

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 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
08	7223	X	5240	-0-	-1983	-0-	5229	2	11	9	Y	10	169	1			81
09	6900	X	3412	-0-	-3488	-0-	3412	2			Y	-0-					81
10	6262	X	3621	-0-	-2641	-0-	3620	2	1	9	Y	1	1	8			81
11	5400	X	1994	-0-	-3406	-0-	1991	2	3	9	Y	3	3	8			81
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					81
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					81

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					22
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					22
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					22
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					44
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					44
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4					48
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					51
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 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
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					79
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					79
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					79
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					79
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 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
08	14B2 EXT		118	-0-	118	469	118	2			Y	-0-					85
09	14B2 EXT		117	-0-	117	586	117	2			Y	-0-					85
10	14B2 EXT		117	-0-	117	703	117	2			Y	-0-					85
11	14B2 EXT		137	-0-	137	840	137	2			Y	-0-					85
12	14B2 EXT		136	-0-	136	976	136	2			Y	-0-					85
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	976					Y	NO RPT					85

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					29
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					29
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					29
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					29
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					67
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					67
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					67
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					67
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					44
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					44
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					44
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					62
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	N	5					67
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					67
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					69
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	N	6					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 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
08	2914	X	294	-0-	-2620	-0-	291	2	3	9	N	3					72
09	3270	X	293	-0-	-2977	-0-	287	2	6	9	N	5					77
10	3379	X	291	-0-	-3088	-0-	287	2	4	9	N	4					81
11	540	X	291	-0-	-249	-0-	287	2	4	9	N	4					85
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					85
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					85

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 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
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5					15
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					15
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4					19
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	720	2	35	9	Y	32					51
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					44
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					71
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					71
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					74
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					74
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 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
08	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	3			N	-0-					183
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			N	-0-					183
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					183
11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	1496	3			N	-0-					183
12	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1281	3	2	9	N	2	2	8			183
01	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	1166	3	2	9	N	2	153	1			32

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 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
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					20
09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1578	3	3	9	N	3					23
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1573	3	8	9	N	7					30
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1305	3	1	9	N	1	1	8			30
12	1643	N	750	-0-	-893	-0-	749	3	1	9	N	1	1	8			30
01	1581	N	966	-0-	-615	-0-	935	3	31	9	N	28					58

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					42
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					42
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					42
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					42
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					42

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1324	2	4	9	Y	4					78
09	1320	N	419	-0-	-901	-0-	419	2			Y	-0-					78
10	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	544	2			Y	-0-					78
11	1290	N	698	-0-	-592	-0-	698	2			Y	-0-					78
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					78
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			Y	-0-					78

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

08	713	N	431	-0-	-282	-0-	429	2	2	9	Y	2					42
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					42
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					42
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					42
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					42
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					35
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					35
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					35
11	810	N	291	-0-	-519	-0-	291	2			Y	-0-					35
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					35
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			Y	-0-					35

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

08	651	N	190	-0-	-461	-0-	190	2			Y	-0-					20
09	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2			Y	-0-					20
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					20
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					20
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					20
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					17
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					17
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	428	2	34	9	Y	31	29	1			2
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					2
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					2
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					2
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					2
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 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
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					2
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16	14	1			4
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					4
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	597	2	19	9	Y	17	20	1			1
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	450	2	39	9	Y	35	30	1			5
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					5
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					5
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					5
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	561	2	46	9	Y	42	39	1			3
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					3
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			Y	-0-					3
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					3
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 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
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1089	2	110	9	Y	100	74	1			26
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			Y	-0-					26
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					26
11	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	2			Y	-0-					26
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					26
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					26

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 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
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	Y	10	4	1			6
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					6
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					6
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					6
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					6
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		109	-0-	109	209	109	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		158	-0-	158	367	158	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 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
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 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
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					7
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					7
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					7
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					7
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					7
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					7

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 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
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	861	-0-	-519	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 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
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 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
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					88
09	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	1292	2			N	-0-					88
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					88
11	1350	N	777	-0-	-573	-0-	777	2			N	-0-					88
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					88
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					88

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 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
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 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
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13103	2	198	9	N	180	169	1			21
09	14760	X	12543	-0-	-2217	-0-	12543	2			N	-0-					21
10	15252	X	12840	-0-	-2412	-0-	12840	2			N	-0-					21
11	12930	X	11942	-0-	-988	-0-	11942	2			N	-0-					21
12	13299	X	12977	-0-	-322	-0-	12977	2			N	-0-					21
01	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					21

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 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
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	129	1	838	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	68	1	1175	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1179	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	51	1	950	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 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
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	870	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	780	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	831	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 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
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2132	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3000	N	3071	-0-	71	71	280	1	2770	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3100	N	4516	-0-	1416	1487	339	1	4149	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	3000	N	3722	-0-	722	2209	3697	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	3877	X	1668	-0-	-2209	-0-	280	1	1359	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 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
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1270	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1315	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	398	1	1104	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	1404	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1342	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 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
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	119	1	1846	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	144	1	1695	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	147	1	1784	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	337	1	1646	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	130	1	1853	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	166	1	2381	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 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
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	186	1	3154	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	256	1	2859	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	246	1	2754	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	544	1	2096	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	161	1	2479	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	184	1	2473	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2024	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2004	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1888	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2077	N	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1469	-0-	-701	-0-	1456	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	42	42	8			-0-
							46	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	5	1	204	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	13	1	402	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	12	1	418	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 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
08	1953	X	992	-0-	-961	-0-	35	1	956	2	Y	1					1
							1	9									
09	1890	X	990	-0-	-900	-0-	37	1	951	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	992	X	596	-0-	-396	-0-	15	1	580	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	960	X	645	-0-	-315	-0-	20	1	623	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1023	X	904	-0-	-119	-0-	26	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 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
08	1736	X	1715	-0-	-21	-0-	46	1	1668	2	Y	1					14
							1	9									
09	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	34	1	1184	2	Y	-0-					14
10	1736	X	1329	-0-	-407	-0-	36	1	1292	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
11	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	39	1	1381	2	Y	-0-					6
12	1705	X	1154	-0-	-551	-0-	29	1	1125	2	Y	-0-					6
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	29	1	1121	2	Y	5					11
							6	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 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
08	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1820	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1770	N	1462	-0-	-308	-0-	1453	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1665	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1686	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 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
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	399	-0-	-231	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 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
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	780	N	560	-0-	-220	-0-	551	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	498	-0-	-282	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1985	-0-	1985	1985	1985	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1247	-0-	1247	3232	1247	2			Y	-0-					-0-
12	3997	X	765	-0-	-3232	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 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
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1170	N	850	-0-	-320	-0-	843	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1110	N	872	-0-	-238	-0-	868	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	2	12	9	Y	11	6	1	5	8	-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 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
08	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	51	1	1862	2	Y	1					18
							1	9									
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	68	1	2385	2	Y	-0-					18
10	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	39	1	1427	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
11	2760	X	1505	-0-	-1255	-0-	41	1	1464	2	Y	-0-					7
12	2542	X	1040	-0-	-1502	-0-	26	1	1014	2	Y	-0-					7
01	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	55	1	2109	2	Y	8					15
							9	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 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
08	992	X	550	-0-	-442	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					3
09	960	X	466	-0-	-494	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					3
10	868	X	504	-0-	-364	-0-	14	1	490	2	Y	-0-	2	1			1
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
12	620	X	570	-0-	-50	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					1
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	13	1	480	2	Y	-0-					1

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 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
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					107
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	552	2	Y	7					114
							8	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	Y	13	80	1			47
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	-0-					47
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	4	1	438	2	Y	-0-					47
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	5	1	595	2	Y	8					55
							9	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19412	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	16830	X	15656	-0-	-1174	-0-	15561	2	95	9	N	86	86	1			-0-
10	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
11	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18431	2	80	9	N	73	73	1			-0-
12	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19397	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18760	2	98	9	N	89	89	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

08	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	485	1	17586	2	Y	4					52
							4	9									
09	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	465	1	16219	2	Y	6	6	8			52
							7	9									
10	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	465	1	16895	2	Y	7	34	1	2	8	23
							8	9									
11	17490	X	16231	-0-	-1259	-0-	440	1	15788	2	Y	3					26
							3	9									
12	18073	X	16227	-0-	-1846	-0-	413	1	15814	2	Y	-0-					26
01	18073	X	15924	-0-	-2149	-0-	404	1	15483	2	Y	34					60
							37	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

08	5549	X	5300	-0-	-249	-0-	142	1	5156	2	Y	2					36
							2	9									
09	5910	X	5291	-0-	-619	-0-	147	1	5144	2	Y	-0-					36
10	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	151	1	5482	2	Y	3	24	1			15
							3	9									
11	5910	X	5378	-0-	-532	-0-	146	1	5230	2	Y	2					17
							2	9									
12	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	136	1	5203	2	Y	-0-					17
01	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	134	1	5137	2	Y	22					39
							24	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

08	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	552	1	20025	2	Y	12					153
							13	9									
09	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	568	1	19812	2	Y	2					155
							2	9									
10	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	582	1	21124	2	Y	15	101	1			69
							17	9									
11	19920	X	18239	-0-	-1681	-0-	495	1	17735	2	Y	8					77
							9	9									
12	21049	X	19830	-0-	-1219	-0-	505	1	19325	2	Y	-0-					77
01	21731	X	20164	-0-	-1567	-0-	509	1	19531	2	Y	113					190
							124	9									

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			Y	-0-					447
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10686	2	13	9	Y	12					459
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	11994	2	33	9	Y	30					489
11	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11628	2	9	9	Y	8					497
12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11693	2	20	9	Y	18					515
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					515

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 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
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					42
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					42
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					42
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					42
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					42
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 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
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					23
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					23
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					23
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					23
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					23
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 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
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					47
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					47
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					47
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					47
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 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
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3829	2	98	9	N	89					372
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					372
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4233	2	281	9	N	255					627
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4044	2	504	9	N	458					1085
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3906	2	306	9	N	278					1363
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1363

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 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
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					103
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					103
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	623	2	18	9	N	16					119
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	903	2	28	9	N	25					144
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					144
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					144

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 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
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-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	287	1	1579	2	N	-0-					67
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	287	1	1392	2	N	12	64	1			15
							13	9									
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	287	1	1905	2	N	5					20
							6	9									
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	287	1	1933	2	N	-0-					20
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	40	54	1			6
							44	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

08	14B2 EXT	105	-0-	105	892	103	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	14B2 EXT	234	-0-	234	1126	225	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	14B2 EXT	22	-0-	22	1148	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1274	X	126	-0-	-1148	-0-	13	1	109	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

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-

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					22
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2			N	-0-					10
*03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					10
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					10
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					10
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					10
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					10
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					10
*09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					10
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					10
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					10
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					10
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					10

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					58
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					58
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					58
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					58
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					58
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					58

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
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

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BLOCKER SWD WELL #: 1 RRCID -> 300828 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7325 - 8275

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	DELQ	PR		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 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
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CR2 ENERGY LLC 101608
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

EQV OPERATING LLC 101634
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 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
08	3100	N	880	-0-	-2220	1282	880	2			Y	-0-					31
09	2163	N	881	-0-	-1282	-0-	881	2			Y	-0-					31
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					31
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1118	2	94	9	Y	85	17	1			99
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					99
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					99

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	10	5	1			23
							11	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	1	6	1	1	8	17
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					17
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-					17
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					17

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 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
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
*09	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	90	2	Y	11	11	8			8
							12	9									
*10	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	41	2	Y	24	24	8			8
							26	9									
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
*12	124	N	46	-0-	-78	-0-	10	1	26	2	Y	9	9	8			8
							10	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	16	16	8			8
							18	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 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
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	787	2	Y	-0-					25
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	33	1	269	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	32	1	267	2	Y	5	19	1	5	8	6
							6	9									
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	47	1	401	2	Y	-0-					6
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	472	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	257	2	Y	4	4	8			6
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 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
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					10
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					10
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					10
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 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
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 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
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					6
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					6
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-	3	1			3
*12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					3

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					31
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					31
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	28	37	1			22
							31	9									
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	13	1	82	2	Y	29					51
							32	9									
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	5	8			20
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	8	13	1	8	8	7
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			7
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	7	7	8			7

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 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
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	69	1	594	2	Y	-0-					17
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	32	1	340	2	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
10	868	N	663	-0-	-205	-0-	76	1	578	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	630	N	462	-0-	-168	-0-	54	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	36	1	262	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	852	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 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
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	106	1	797	2	Y	1	33	1			65
							1	9									
09	990	N	789	-0-	-201	-0-	91	1	698	2	Y	-0-					65
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	97	1	730	2	Y	3	35	1			33
							3	9									
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	72	1	419	2	Y	-0-					33
12	806	N	481	-0-	-325	-0-	68	1	413	2	Y	-0-					33
01	837	N	165	-0-	-672	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					33

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					7
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	4	1			3
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 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
08	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					2
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					2
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					2
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			1
*12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					1
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	586	2	Y	-0-					28
09	660	N	165	-0-	-495	-0-	17	1	145	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
10	558	N	268	-0-	-290	-0-	27	1	158	2	Y	75	60	1	4	8	39
							83	9									
11	630	N	152	-0-	-478	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					39
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	23	1	138	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
01	279	N	83	-0-	-196	-0-	17	1	62	2	Y	4	4	8			39
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 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
08	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	119	1	1113	2	Y	-0-					12
09	1320	X	1233	-0-	-87	-0-	106	1	1119	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
10	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1088	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	144	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	149	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	873	-0-	-398	-0-	115	1	758	2	Y	-0-					-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 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
*08	806	N	773	-0-	-33	-0-	76	1	691	2	Y	5	20	1			5
							6	9									
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	88	1	833	2	Y	-0-					5
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-					5
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	120	1	829	2	Y	-0-	3	1			2
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	147	1	890	2	Y	-0-					2
01	1147	N	871	-0-	-276	-0-	106	1	765	2	Y	-0-					2

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 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
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	2	2	8			3
							2	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-					3
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	128	1	1118	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	115	1	1047	2	N	6	6	8			3
							7	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	171	1	1602	2	N	3	3	8			3
							3	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	154	1	1276	2	N	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	2	18	9	Y	16	1	1			22
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					22
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	39	1	1			60
							43	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					60
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					60
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					60

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	27	1	16	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 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
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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 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
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					25
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					25
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					25
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	6	1	110	2	Y	91					116
							100	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					116
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					116

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 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
*08	465	N	373	-0-	-92	-0-	37	1	312	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					17
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	Y	-0-	11	1			6
*12	589	N	542	-0-	-47	-0-	66	1	476	2	Y	-0-					6
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	50	1	331	2	Y	-0-					6

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 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
08	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			Y	-0-					8
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					8
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					8
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	470	2	23	9	Y	21	4	1			25
12	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			Y	-0-					25
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2			Y	-0-					25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	87	2	Y	4	1	1			6
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6 2	1 9	61	2	Y	2	2	8			6
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			5
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					5
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					5
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					5

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 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
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 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
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 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
08	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	135 58	1 9	1070	2	Y	53					53
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	1174	2	Y	2	43	1			12
10	1271	X	1166	-0-	-105	-0-	107	1	1059	2	Y	-0-					12
11	1170	X	1038	-0-	-132	-0-	120	1	918	2	Y	-0-					12
12	1333	X	1313	-0-	-20	-0-	173	1	1140	2	Y	-0-					12
01	1333	X	1110	-0-	-223	-0-	164	1	946	2	Y	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 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
*08	310	N	98	-0-	-212	-0-	9	1	88	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	480	N	345	-0-	-135	-0-	33	1	311	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	120	N	52	-0-	-68	-0-	7	1	34	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
*12	372	N	20	-0-	-352	-0-	3	1	16	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			6

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	140	1	1098	2	N	-0-					33
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	913	2	N	47	80	1			-0-
							52	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	143	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	157	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	133	1	831	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	243	1	999	2	N	88					88
							97	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

08	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			Y	-0-					7
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					7
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					7
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-	4	1			3
*12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					3
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					3

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	466	1	490	2	N	10	10	8			33
							11	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	630	1	463	2	N	35	35	8			33
							39	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	289	1	656	2	N	85	85	1	21	8	12
							94	9									
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	599	1	55	2	N	16	16	8			12
							18	9									
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	373	1	211	2	N	4	4	8			12
							4	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	759	1	968	2	N	14	14	8			12
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		445	-0-	445	445	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		820	-0-	820	1265	76	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		107	-0-	107	1372	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	85	-0-	-1372	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

08	T. A.		45	-0-	45	45	2 9	1 9	34	2	Y	8	8	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1	8	-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-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 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
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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 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
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 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
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	10	7	1	3	8	-0-
							11	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	34	-0-	34	34	5	1	12	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	15					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					27

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 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
*08	558	X	110	-0-	-448	-0-	12	1	91	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
*09	540	X	180	-0-	-360	-0-	16	1	162	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*10	248	X	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					5
*11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-	3	1			2
*12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					2
01	186	X	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					2

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 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
08	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	275	1	2175	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	393	1	3119	2	Y	17	17	8			5
							19	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	358	1	2779	2	Y	29	29	8			5
							32	9									
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	421	1	2508	2	Y	22	11	1			16
							24	9									
12	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	422	1	2190	2	Y	14	14	8			16
							15	9									
01	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	363	1	1866	2	Y	25	25	8			16
							28	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 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
*08	589	N	404	-0-	-185	-0-	38	1	351	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
*09	360	N	332	-0-	-28	-0-	29	1	288	2	Y	14	14	8			12
							15	9									
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	Y	28	28	8			12
							31	9									
*11	420	N	36	-0-	-384	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	5	1			7
*12	341	N	337	-0-	-4	-0-	41	1	284	2	Y	11	11	8			7
							12	9									
01	496	N	166	-0-	-330	-0-	24	1	120	2	Y	20	20	8			7
							22	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6	6	8			-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	2	1	36	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

08	372	X	83	-0-	-289	-0-	4	1	76	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	420	X	352	-0-	-68	-0-	20	1	329	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	434	X	371	-0-	-63	-0-	21	1	349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	X	66	-0-	-354	-0-	3	1	60	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	403	X	344	-0-	-59	-0-	18	1	322	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	372	X	319	-0-	-53	-0-	17	1	296	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

08	372	X	62	-0-	-310	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					31
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					31
10	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					31
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	28	37	1			22
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29					51
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6	6	8			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12	12	8			-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 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
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	80	80	8			1
							88	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	88	88	8			1
							97	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					1
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					1
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					1
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	2	Y	-0-					1

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 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
08	310	X	74	-0-	-236	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	85	-0-	-125	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	56	-0-	-130	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 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
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	274 266	1 9	2450	2	Y	242	159	1	11	8	92
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	436 150	1 9	3985	2	Y	136	57	1	1	8	170
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	387 85	1 9	3326	2	Y	77	27	8			220
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	336 105	1 9	2999	2	Y	95	138	1	33	8	144
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	459 23	1 9	4138	2	Y	21	21	8			144
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	423	1	3375	2	Y	-0-					144

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	240 43	1 9	1883	2	Y	39	41	1			15
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	244 10	1 9	1999	2	Y	9	9	8			15
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	273 17	1 9	2130	2	Y	15	15	8			15
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	309 65	1 9	1882	2	Y	59	30	1			44
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	273 8	1 9	1407	2	Y	7	7	8			44
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	258 14	1 9	1374	2	Y	13	13	8			44

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	46	54	1			9
							51	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182	1	1443	2	Y	15	15	8			9
							17	9									
10	1550	N	375	-0-	-1175	-0-	44	1	321	2	Y	9	9	8			9
							10	9									
11	1500	N	69	-0-	-1431	-0-	10	1	59	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	1550	N	93	-0-	-1457	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	113	-0-	-259	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 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
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	65	1	1172	2	Y	20	59	1	1	8	-0-
							22	9									
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1754	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	251	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	99	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	188	1	1560	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 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
08	775	N	327	-0-	-448	-0-	47	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	133	-0-	-257	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	12	-0-	-318	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	30	1	149	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 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
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31	31	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 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
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	502	2	Y	7	7	8			100
09	570	N	347	-0-	-223	-0-	18 7	1 9	322	2	Y	6	6	8			100
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	19 3	1 9	312	2	Y	3	3	8			100
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	18 9	1 9	339	2	Y	8	8	8			100
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	482	2	Y	9	9	8			100
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	335	2	Y	11	11	8			100

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	209	-0-	-349	-0-	23	1	186	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	3	2	1			1
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	243	171	1	89	8	56
							267	9									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	76	48	1	76	8	8
							84	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	8			8
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					8
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					8

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 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
08	T. A.		87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		198	-0-	198	285	20	1	172	2	Y	5					5
							6	9									
10	T. A.		99	-0-	99	384	10	1	89	2	Y	-0-					5
11	495	X	111	-0-	-384	-0-	11	1	100	2	Y	-0-	2	1			3
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					3
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					3

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 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
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	N	-0-					7
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					7
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	N	-0-					7
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	51	1	438	2	N	-0-					7
*12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	-0-					7
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	-0-					7

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	114	1	993	2	N	1					1
							1	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					1
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	-0-					1

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 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
08	1147	N	430	-0-	-717	-0-	52	1	364	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	26	1	214	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
10	1023	N	341	-0-	-682	-0-	22	1	318	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	420	N	74	-0-	-346	-0-	7	1	59	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	8	1	122	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	268	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	133	1	1213	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	121	1	1106	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	889	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	23	1	209	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	3	3	1			2
							3	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	153	1	1402	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-					7
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	164	1	1369	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	222	1	2046	2	Y	9	9	8			7
							10	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	157	1	1408	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	178	1	1462	2	Y	-0-					7

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	21	2	N	4	2	1	2	8	1
							4	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4	4	1			1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					1
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					1
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	152	1	1390	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	N	-0-					1
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-					1
*12	496	N	60	-0-	-436	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 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
08	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	9	2	N	13	14	1	2	8	6
							14	9									
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	22	1	207	2	N	25	27	1			4
							28	9									
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4	1			-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	185	1	1693	2	N	8	9	1	1	8	4
							9	9									
09	3000	N	3198	-0-	198	198	316	1	2861	2	N	19	17	1			6
							21	9									
10	3100	N	2945	-0-	-155	43	305	1	2627	2	N	12	2	8			16
							13	9									
11	2507	N	2464	-0-	-43	-0-	250	1	2186	2	N	25	21	1	3	8	17
							28	9									
12	2945	X	513	-0-	-2432	-0-	49	1	436	2	N	25	23	1	2	8	17
							28	9									
01	2945	X	864	-0-	-2081	-0-	88	1	751	2	N	23	24	1			16
							25	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 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
08	3317	X	2411	-0-	-906	-0-	234	1	2166	2	N	10	13	1			6
							11	9									
09	2970	X	1853	-0-	-1117	-0-	178	1	1643	2	N	29	26	1			9
							32	9									
10	3038	X	1657	-0-	-1381	-0-	170	1	1469	2	N	16	1	8			24
							18	9									
11	2640	X	1036	-0-	-1604	-0-	95	1	902	2	N	35	32	1	1	8	26
							39	9									
12	2728	X	324	-0-	-2404	-0-	28	1	255	2	N	37	36	1	1	8	26
							41	9									
01	2418	X	467	-0-	-1951	-0-	49	1	379	2	N	35	36	1			25
							39	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 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
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

08	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	105	1	981	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	1080	N	503	-0-	-577	-0-	48	1	455	2	Y	-0-					15
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	1080	N	160	-0-	-920	-0-	15	1	143	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	242	1	2329	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	220	1	1863	2	Y	-0-					15

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	7	7	8			25
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

08	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	218 2	1 9	1957	2	Y	2	1	8			27
*09	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	268	1	2432	2	Y	-0-					27
*10	2976	X	1953	-0-	-1023	-0-	201 3	1 9	1749	2	Y	3	13	1	3	8	14
*11	2220	X	792	-0-	-1428	-0-	81 4	1 9	707	2	Y	4	4	8			14
*12	2790	X	1339	-0-	-1451	-0-	133 2	1 9	1204	2	Y	2	2	8			14
01	2790	X	819	-0-	-1971	-0-	90	1	729	2	Y	-0-					14

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					1
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					1
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			14
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			14
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 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
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	44	1	333	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	33	1	266	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	630	N	56	-0-	-574	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	30	-0-	-373	-0-	3	1	24	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	26	1	138	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	8			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1	20	8	1
11	T. A.		132	-0-	132	132	3	1	31	2	Y	89	81	8			9
							98	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	53	53	8			9
*01	132	X	-0-	-0-	-132	-0-					Y	1	1	8			9

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 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
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	465	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	480	N	153	-0-	-327	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	289	-0-	289	289	26	1	263	2	Y	-0-					1
09	14B2	EXT	42	-0-	42	331	5	1	36	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					Y	2	2	8			1
11	331	X	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-					1
*12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 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
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 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
08	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	163	1	1494	2	N	26	1	1	25	8	1
							29	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	2	N	5	3	1	2	8	1
							6	9									
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	183	1	1637	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	117	1	1113	2	N	-0-					1
*12	1860	N	144	-0-	-1716	-0-	15	1	129	2	N	-0-					1
01	1829	N	472	-0-	-1357	-0-	53	1	417	2	N	2	1	1			2
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 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
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	Y	-0-					3
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	52	1	449	2	Y	-0-					3
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	Y	-0-					3
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-					3
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					3
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	454	2	Y	-0-					3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	270	X	169	-0-	-101	-0-	15	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	2	Y	-0-			-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-			-0-
01	186	X	130	-0-	-56	-0-	14	1	116	2	Y	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-			-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			Y	-0-			-0-
09	4800	X	2231	-0-	-2569	-0-	2231	2			Y	-0-			-0-
10	4960	X	1688	-0-	-3272	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-
11	3990	X	1976	-0-	-2014	-0-	1975	2	1	9	Y	1			1
12	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	2135	2			Y	-0-			1
01	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			Y	-0-			1

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	248	1	2229	2	Y	30			30
							33	9							
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	222	1	2035	2	Y	30			60
							33	9							
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	238	1	2029	2	Y	-0-			60
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-			60
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	247	1	2221	2	Y	-0-			60
01	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	163	1	1290	2	Y	-0-			60

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	198	1	1681	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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	2	N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 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
08	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	121	1	1081	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
09	870	N	117	-0-	-753	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					2
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	57	35	1	2	8	22
11	1170	N	23	-0-	-1147	-0-	1	1	12	2	Y	9	8	8			23
							10	9									
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	63	2	Y	5	5	8			23
							6	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

08	1116	X	854	-0-	-262	-0-	86	1	764	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1080	X	17	-0-	-1063	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	840	N	17	-0-	-823	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	2	N	1	1	8			6
							1	9									
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	139	1	1258	2	N	-0-					6
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	64	1	566	2	N	1	1	8			6
							1	9									
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	-0-					6

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 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
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 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
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-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 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
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					12
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					12
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	55	1	531	2	Y	-0-					12
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	73	1	716	2	Y	-0-					12
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					12

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	164	-0-	-363	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	37	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 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
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	2					12
							2	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					12
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	457	2	Y	-0-					12
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	92	1	557	2	Y	-0-					12
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	72	1	449	2	Y	-0-					12
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	107	1	492	2	Y	-0-					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2	2	8			7
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	3	7	1	3	8	-0-
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 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
08	558	X	442	-0-	-116	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	163	-0-	-377	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	289	-0-	-176	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	298	-0-	-167	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	404	-0-	-30	-0-	44	1	360	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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
08	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	177	1	1614	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	1380	N	983	-0-	-397	-0-	95	1	888	2	Y	-0-					6
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	173	1	1551	2	Y	11	11	8			6
							12	9									
11	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	127	1	1207	2	Y	-0-					6
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	164	1	1477	2	Y	-0-					6
01	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	129	1	1097	2	Y	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 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
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1	1	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6706	-0-	-858	-0-	672	1	6010	2	N	22	26	1	1	8	12
							24	9									
09	7110	X	7047	-0-	-63	-0-	693	1	6292	2	N	56	51	1			17
							62	9									
10	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	722	1	6197	2	N	32	1	8			48
							35	9									
11	6990	X	6826	-0-	-164	-0-	684	1	6068	2	N	67	62	1	2	8	51
							74	9									
12	7285	X	5056	-0-	-2229	-0-	498	1	4479	2	N	72	71	1	1	8	51
							79	9									
01	7285	X	6329	-0-	-956	-0-	701	1	5552	2	N	69	71	1			49
							76	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	693	1	6193	2	Y	2	1	8			75
							2	9									
*09	7170	X	6794	-0-	-376	-0-	674	1	6118	2	Y	2					77
							2	9									
*10	7440	X	6799	-0-	-641	-0-	712	1	6084	2	Y	3	39	1	3	8	38
							3	9									
*11	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	707	1	6263	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
*12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	773	1	6993	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
01	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	671	1	5377	2	Y	-0-					38

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	8258	-0-	-1228	-0-	433	1	7813	2	N	11	11	8			15
							12	9									
09	8880	X	7841	-0-	-1039	-0-	416	1	7373	2	N	47	43	1	18	8	1
							52	9									
10	8866	X	5312	-0-	-3554	-0-	312	1	4993	2	N	6	6	8			1
							7	9									
11	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	498	1	8966	2	N	7	7	8			1
							8	9									
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	491	1	8607	2	N	43	41	1	2	8	1
							47	9									
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	582	1	7860	2	N	52	52	8			1
							57	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	11570	-0-	-923	-0-	1165	1	10405	2	N	-0-					75
09	12090	X	11699	-0-	-391	-0-	1161	1	10538	2	N	-0-					75
10	12059	X	11623	-0-	-436	-0-	1215	1	10391	2	N	15	56	1	9	8	25
							17	9									
11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1196	1	10592	2	N	16	16	8			25
							18	9									
12	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1285	1	11616	2	N	57	7	8			75
							63	9									
01	12090	X	12083	-0-	-7	-0-	1340	1	10743	2	N	-0-					75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 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	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	276	1	4978	2	Y	6	6	8			30
							7	9									
09	5700	X	4921	-0-	-779	-0-	262	1	4644	2	Y	14	14	8			30
							15	9									
10	5611	X	4887	-0-	-724	-0-	296	1	4565	2	Y	24	24	1	20	8	10
							26	9									
*11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	262	1	4705	2	Y	14	14	8			10
							15	9									
12	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	272	1	4782	2	Y	8	8	8			10
							9	9									
01	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	269	1	4362	2	Y	11	11	8			10
							12	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	8114	-0-	-1341	-0-	425	1	7677	2	Y	11	11	8			48
							12	9									
09	9120	X	7598	-0-	-1522	-0-	407	1	7180	2	Y	10	10	8			48
							11	9									
10	9269	X	7634	-0-	-1635	-0-	445	1	7167	2	Y	20	20	8			48
							22	9									
*11	8250	X	7901	-0-	-349	-0-	416	1	7474	2	Y	10	10	8			48
							11	9									
12	8494	X	7990	-0-	-504	-0-	431	1	7551	2	Y	7	7	8			48
							8	9									
01	8122	X	7244	-0-	-878	-0-	417	1	6823	2	Y	4	4	8			48
							4	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	1396	1	19615	2	N	144	37	1	87	8	75
							158	9									
09	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	1296	1	17601	2	N	64	64	8			75
							70	9									
10	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	1429	1	18228	2	N	108	108	8			75
							119	9									
11	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	1243	1	17042	2	N	92	92	8			75
							101	9									
*12	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	1271	1	16832	2	N	103	75	1	73	8	30
							113	9									
01	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	1128	1	13512	2	N	18	18	8			30
							20	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 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
08	11253	X	8171	-0-	-3082	-0-	425	1	7667	2	Y	72	72	8			-0-
							79	9									
09	10890	X	496	-0-	-10394	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	4836	-0-	-4371	-0-	264	1	4536	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
*11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	538	1	9668	2	Y	71	71	8			-0-
							78	9									
*12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	571	1	10009	2	Y	92	92	8			-0-
							101	9									
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	478	1	7971	2	Y	58	58	8			-0-
							64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	520	1	9403	2	N	65	25	1	43	8	7
							72	9									
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	515	1	9157	2	N	26	26	8			7
							29	9									
10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	587	1	9569	2	N	69	33	1	36	8	7
							76	9									
*11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	519	1	9341	2	N	18	18	8			7
							20	9									
12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	535	1	9406	2	N	21	21	8			7
							23	9									
01	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	549	1	8841	2	N	16	16	8			7
							18	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	7839	-0-	-2019	-0-	411	1	7411	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	8940	X	7414	-0-	-1526	-0-	395	1	6990	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
10	8401	X	6902	-0-	-1499	-0-	403	1	6470	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
*11	7740	X	6119	-0-	-1621	-0-	318	1	5779	2	N	20	19	8			1
							22	9									
12	7998	X	6798	-0-	-1200	-0-	362	1	6384	2	N	47	41	1	6	8	1
							52	9									
01	7843	X	6271	-0-	-1572	-0-	352	1	5797	2	N	111	111	8			1
							122	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	10899	-0-	-1625	-0-	960	1	9939	2	N	-0-					75
09	11970	X	10362	-0-	-1608	-0-	952	1	9410	2	N	-0-					75
10	11687	X	10781	-0-	-906	-0-	985	1	9788	2	N	7	7	8			75
							8	9									
11	11130	X	10338	-0-	-792	-0-	962	1	9366	2	N	9	2	8			82
							10	9									
12	11501	X	10500	-0-	-1001	-0-	1002	1	9496	2	N	2	1	8			83
							2	9									
01	10912	X	7572	-0-	-3340	-0-	980	1	6591	2	N	1	1	8			83
							1	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	11222	-0-	-651	-0-	529	1	10691	2	N	2	2	8			32
							2	9									
09	12330	X	10932	-0-	-1398	-0-	512	1	10419	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	12741	X	11836	-0-	-905	-0-	545	1	11282	2	N	8	8	8			32
							9	9									
11	12330	X	11315	-0-	-1015	-0-	548	1	10767	2	N	-0-					32
12	12741	X	11181	-0-	-1560	-0-	613	1	10568	2	N	-0-					32
01	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	622	1	11181	2	N	98	56	1	1	8	73
							108	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1705	1	12138	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	13980	X	11550	-0-	-2430	-0-	1635	1	9914	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	14539	X	11641	-0-	-2898	-0-	1705	1	9928	2	N	7	7	8			30
							8	9									
11	14070	X	11307	-0-	-2763	-0-	1650	1	9653	2	N	4	4	8			30
							4	9									
12	14539	X	11687	-0-	-2852	-0-	1705	1	9978	2	N	4	4	8			30
							4	9									
01	13857	X	10689	-0-	-3168	-0-	1382	1	9299	2	N	7	4	8			33
							8	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	4478	-0-	-2466	-0-	638	1	3803	2	Y	34	34	8			7
							37	9									
09	6720	X	5176	-0-	-1544	-0-	664	1	4491	2	Y	19	19	8			7
							21	9									
10	6107	X	5179	-0-	-928	-0-	691	1	4419	2	Y	63	63	8			7
							69	9									
*11	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	683	1	4091	2	Y	13	13	8			7
							14	9									
*12	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	705	1	4759	2	Y	11	11	8			7
							12	9									
01	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	692	1	3797	2	Y	4	4	8			7
							4	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	3801	-0-	-4910	-0-	196	1	3603	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
09	6690	X	3403	-0-	-3287	-0-	185	1	3215	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
10	6913	X	2915	-0-	-3998	-0-	160	1	2711	2	Y	40	53	1	40	8	5
							44	9									
11	6420	X	4316	-0-	-2104	-0-	224	1	4089	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
12	6231	X	2466	-0-	-3765	-0-	132	1	2331	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	342	1	5758	2	Y	3	3	8			5
							3	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 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
08	10168	X	7637	-0-	-2531	-0-	763	1	6819	2	N	50	90	1			10
							55	9									
09	9450	X	7347	-0-	-2103	-0-	728	1	6619	2	N	-0-					10
10	9672	X	7734	-0-	-1938	-0-	810	1	6924	2	N	-0-					10
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	967	1	8488	2	N	-0-					10
12	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1189	1	10827	2	N	-0-					10
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	1060	1	8498	2	N	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 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
08	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	466	1	9392	2	Y	40	1	8			71
							44	9									
09	9180	X	8741	-0-	-439	-0-	409	1	8331	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	422	1	8738	2	Y	4	39	1	4	8	32
							4	9									
11	9480	X	8232	-0-	-1248	-0-	399	1	7829	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
12	9796	X	7002	-0-	-2794	-0-	380	1	6619	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	9796	X	6983	-0-	-2813	-0-	342	1	6638	2	Y	3	3	8			32
							3	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	6418	-0-	-1332	-0-	334	1	6027	2	N	52	37	1	52	8	41
							57	9									
09	7500	X	6967	-0-	-533	-0-	370	1	6550	2	N	43	43	8			41
							47	9									
10	7502	X	6212	-0-	-1290	-0-	364	1	5831	2	N	15	15	8			41
							17	9									
*11	7260	X	6840	-0-	-420	-0-	358	1	6436	2	N	42	42	8			41
							46	9									
*12	7409	X	6533	-0-	-876	-0-	349	1	6136	2	N	44	50	1	15	8	20
							48	9									
01	7192	X	5904	-0-	-1288	-0-	325	1	5543	2	N	33	33	8			20
							36	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	665	1	5171	2	N	-0-					12
09	5550	X	5410	-0-	-140	-0-	589	1	4749	2	N	65	65	1			12
							72	9									
10	5735	X	4729	-0-	-1006	-0-	548	1	4181	2	N	-0-					12
11	5640	X	4733	-0-	-907	-0-	518	1	4087	2	N	116	78	1			50
							128	9									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	688	1	5496	2	N	2	2	8			50
							2	9									
01	5828	X	5255	-0-	-573	-0-	639	1	4616	2	N	-0-					50

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 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
08	16709	X	15211	-0-	-1498	-0-	1723	1	13389	2	N	90	85	1			98
							99	9									
09	15810	X	15639	-0-	-171	-0-	1756	1	13883	2	N	-0-					98
10	16275	X	15458	-0-	-817	-0-	1834	1	13624	2	N	-0-					98
11	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1836	1	14177	2	N	-0-					98
12	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	1962	1	15659	2	N	2	2	8			98
							2	9									
01	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	2021	1	14329	2	N	-0-					98

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 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
08	10912	X	7235	-0-	-3677	-0-	376	1	6855	2	N	4	4	8			17
							4	9									
09	9300	X	7231	-0-	-2069	-0-	383	1	6838	2	N	9	9	8			17
							10	9									
10	8525	X	6652	-0-	-1873	-0-	380	1	6259	2	N	12	12	8			17
							13	9									
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	405	1	7312	2	N	14	14	8			17
							15	9									
*12	7750	X	7652	-0-	-98	-0-	407	1	7192	2	N	48	48	8			17
							53	9									
01	7471	X	7268	-0-	-203	-0-	414	1	6823	2	N	28	28	8			17
							31	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	7852	-0-	-2781	-0-	411	1	7428	2	N	12	12	8			27
							13	9									
09	9900	X	9261	-0-	-639	-0-	494	1	8752	2	N	14	14	8			27
							15	9									
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	450	1	7248	2	N	20	20	8			27
							22	9									
*11	7590	X	6603	-0-	-987	-0-	342	1	6172	2	N	81	11	8			97
							89	9									
12	9579	X	8632	-0-	-947	-0-	462	1	8150	2	N	18	95	1	10	8	10
							20	9									
01	9579	X	7611	-0-	-1968	-0-	431	1	7170	2	N	9	9	8			10
							10	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	397	1	8256	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	422	1	8721	2	Y	-0-					3
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	431	1	8983	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	431	1	8469	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	7967	X	7960	-0-	-7	-0-	432	1	7527	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	458	1	8272	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	497	1	8977	2	N	12	12	8			18
							13	9									
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	474	1	8399	2	N	14	14	8			18
							15	9									
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	469	1	7656	2	N	19	19	8			18
							21	9									
*11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	451	1	8115	2	N	17	10	8			25
							19	9									
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	423	1	7427	2	N	7	7	8			25
							8	9									
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	149	1	2783	2	N	5	5	8			25
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	5669	-0-	-2949	-0-	297	1	5368	2	N	4	4	8			42
							4	9									
09	8190	X	3487	-0-	-4703	-0-	184	1	3290	2	N	12	12	8			42
							13	9									
10	7099	X	5375	-0-	-1724	-0-	303	1	5058	2	N	13	46	1	9	8	-0-
							14	9									
*11	6870	X	5630	-0-	-1240	-0-	294	1	5325	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	408	1	7220	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	321	1	5367	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	7563	-0-	-3039	-0-	396	1	7149	2	N	16	16	8			25
							18	9									
09	10260	X	7686	-0-	-2574	-0-	409	1	7249	2	N	25	25	8			25
							28	9									
10	8897	X	7413	-0-	-1484	-0-	426	1	6959	2	N	25	24	1	16	8	10
							28	9									
*11	7890	X	7507	-0-	-383	-0-	392	1	7082	2	N	30	30	8			10
							33	9									
12	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	406	1	7149	2	N	11	11	8			10
							12	9									
01	7936	X	7385	-0-	-551	-0-	455	1	6918	2	N	11	11	8			10
							12	9									

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1349	-0-	-2216	-0-	670	1	640	2	N	35	35	8			11
							39	9									
09	3450	X	1720	-0-	-1730	-0-	397	1	1314	2	N	8	8	8			11
							9	9									
10	3565	X	1465	-0-	-2100	-0-	302	1	1163	2	N	-0-					11
11	3270	X	1204	-0-	-2066	-0-	874	1	329	2	N	1	1	8			11
							1	9									
*12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	1220	1	1171	2	N	3	3	8			11
							3	9									
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	1100	1	1748	2	N	-0-					11

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2887	-0-	-1112	-0-	151	1	2673	2	N	57	19	1	38	8	7
							63	9									
09	5640	X	1674	-0-	-3966	-0-	92	1	1524	2	N	53	53	8			7
							58	9									
10	5828	X	101	-0-	-5727	-0-	7	1	94	2	N	-0-					7
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					7
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					7
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	5647	-0-	-2320	-0-	295	1	5335	2	N	15	15	8			22
							17	9									
09	6450	X	5388	-0-	-1062	-0-	278	1	5081	2	N	26	8	1	18	8	22
							29	9									
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	389	1	6392	2	N	36	36	8			22
							40	9									
*11	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	264	1	4799	2	N	12	12	8			22
							13	9									
12	5642	X	3626	-0-	-2016	-0-	196	1	3410	2	N	18	18	8			22
							20	9									
01	6820	X	6095	-0-	-725	-0-	366	1	5716	2	N	12	12	8			22
							13	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	19	19	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	2471	-0-	-2334	-0-	128	1	2314	2	N	26	26	8			40
							29	9									
09	4560	X	3391	-0-	-1169	-0-	180	1	3126	2	N	77	70	1	47	8	-0-
							85	9									
10	4712	X	2974	-0-	-1738	-0-	172	1	2773	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
*11	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	229	1	4137	2	N	135	135	8			-0-
							149	9									
*12	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	244	1	4293	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	194	1	3290	2	N	74	74	8			-0-
							81	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	419	1	7560	2	N	80	25	1	40	8	25
							88	9									
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	393	1	6950	2	N	27	27	8			25
							30	9									
10	8401	X	6149	-0-	-2252	-0-	352	1	5714	2	N	75	33	1	42	8	25
							83	9									
*11	7800	X	7762	-0-	-38	-0-	407	1	7327	2	N	25	25	8			25
							28	9									
12	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	408	1	7151	2	N	28	28	8			25
							31	9									
01	8060	X	6789	-0-	-1271	-0-	393	1	6375	2	N	19	19	8			25
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 10240 - 14442

08	20708	X	16116	-0-	-4592	-0-	85	1	15804	2	Y	206	231	1	9	8	8
							227	9									
09	20040	X	14794	-0-	-5246	-0-	82	1	14440	2	Y	247	157	1	5	8	93
							272	9									
10	20150	X	14948	-0-	-5202	-0-	83	1	14667	2	Y	180	151	1	29	8	93
							198	9									
11	16650	X	14635	-0-	-2015	-0-	95	1	14374	2	Y	151	140	1	19	8	85
							166	9									
12	16120	X	14834	-0-	-1286	-0-	109	1	14552	2	Y	157	167	1	19	8	56
							173	9									
01	16120	X	13214	-0-	-2906	-0-	98	1	12893	2	Y	203	71	1	22	8	166
							223	9									

POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 10710 - 14790

08	14973	X	13698	-0-	-1275	-0-	3953	1	9727	2	Y	16					30
							18	9									
09	14430	X	11656	-0-	-2774	-0-	3451	1	8205	2	Y	-0-	20	1			10
10	14787	X	13041	-0-	-1746	-0-	3931	1	9067	2	Y	39	36	1	1	8	12
							43	9									
11	13350	X	12307	-0-	-1043	-0-	3714	1	8559	2	Y	31	20	1	1	8	22
							34	9									
12	13795	X	11847	-0-	-1948	-0-	3846	1	7981	2	Y	18	17	1	1	8	22
							20	9									
01	13702	X	10889	-0-	-2813	-0-	3782	1	7068	2	Y	35	48	1	1	8	8
							39	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 10074 - 14450

08	31217	X	24155	-0-	-7062	-0-	271	1	23729	2	N	141	249	1	12	8	13
							155	9									
09	24600	X	15958	-0-	-8642	-0-	201	1	15649	2	N	98	3	8			108
							108	9									
10	25420	X	24106	-0-	-1314	-0-	292	1	23571	2	N	221	174	1	52	8	103
							243	9									
11	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	340	1	26648	2	N	124	116	1	31	8	80
							136	9									
12	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	358	1	26212	2	N	285	177	1	28	8	160
							314	9									
01	24149	X	22698	-0-	-1451	-0-	331	1	22250	2	N	106	161	1	35	8	70
							117	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27249	X	25065	-0-	-2184	-0-	274 190	1 9	24601	2	Y	173	251	1	2	8	13
09	26340	X	22987	-0-	-3353	-0-	260 164	1 9	22563	2	Y	149	60	1	2	8	100
10	26381	X	23497	-0-	-2884	-0-	268 354	1 9	22875	2	Y	322	338	1	39	8	45
11	24270	X	21166	-0-	-3104	-0-	265 163	1 9	20738	2	Y	148	124	1	19	8	50
*12	25079	X	22651	-0-	-2428	-0-	309 131	1 9	22211	2	Y	119	19	8			150
01	25079	X	21082	-0-	-3997	-0-	297 190	1 9	20595	2	Y	173	180	1	23	8	120

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	14066	-0-	-1930	-0-	4058 21	1 9	9987	2	Y	19	3	8			30
09	15450	X	13267	-0-	-2183	-0-	4297 2	1 9	8968	2	Y	2	20	1	2	8	10
10	15965	X	13533	-0-	-2432	-0-	4079 55	1 9	9399	2	Y	50	36	1	12	8	12
11	13980	X	13283	-0-	-697	-0-	4005 43	1 9	9235	2	Y	39	20	1	9	8	22
12	14446	X	12897	-0-	-1549	-0-	4185 25	1 9	8687	2	Y	23	17	1	6	8	22
01	14074	X	11706	-0-	-2368	-0-	4237 47	1 9	7422	2	Y	43	48	1	9	8	8

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33108	X	30171	-0-	-2937	-0-	327 411	1 9	29433	2	Y	374	449	1	18	8	62
09	32040	X	28540	-0-	-3500	-0-	328 277	1 9	27935	2	Y	252	250	1	7	8	57
10	31372	X	29073	-0-	-2299	-0-	334 210	1 9	28529	2	Y	191	150	1	35	8	63
11	29910	X	27942	-0-	-1968	-0-	352 372	1 9	27218	2	Y	338	258	1	30	8	113
12	30907	X	28196	-0-	-2711	-0-	373 466	1 9	27357	2	Y	424	383	1	24	8	130
01	30163	X	25448	-0-	-4715	-0-	365 231	1 9	24852	2	Y	210	186	1	24	8	130

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24149	X	22544	-0-	-1605	-0-	284 312	1 9	21948	2	N	284	290	1	4	8	43
09	22110	X	21312	-0-	-798	-0-	306 339	1 9	20667	2	N	308	256	1	3	8	92
10	23033	X	21903	-0-	-1130	-0-	272 297	1 9	21334	2	N	270	302	1	23	8	37
11	22290	X	21020	-0-	-1270	-0-	272 392	1 9	20356	2	N	356	243	1	7	8	143
12	23033	X	20721	-0-	-2312	-0-	300 135	1 9	20286	2	N	123	165	1	11	8	90
01	22537	X	17927	-0-	-4610	-0-	267 44	1 9	17616	2	N	40	10	8			120

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	7552	-0-	-3856	-0-	40	1	7449	2	Y	57	25	1	29	8	21
							63	9									
09	11040	X	7611	-0-	-3429	-0-	43	1	7556	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
10	11222	X	7934	-0-	-3288	-0-	45	1	7853	2	Y	33	28	1	7	8	29
							36	9									
11	7920	X	6883	-0-	-1037	-0-	46	1	6815	2	Y	20	15	1	4	8	30
							22	9									
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	64	1	8553	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
01	7936	X	7591	-0-	-345	-0-	58	1	7514	2	Y	17	5	8			42
							19	9									

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23715	X	19898	-0-	-3817	-0-	106	1	19693	2	Y	90	47	1	37	8	39
							99	9									
09	22560	X	19267	-0-	-3293	-0-	109	1	19134	2	Y	22	2	8			59
							24	9									
10	22196	X	13264	-0-	-8932	-0-	74	1	13126	2	Y	58	53	1	8	8	56
							64	9									
11	21120	X	14590	-0-	-6530	-0-	95	1	14455	2	Y	36	29	1	5	8	58
							40	9									
12	21018	X	15295	-0-	-5723	-0-	114	1	15177	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
01	19902	X	14732	-0-	-5170	-0-	120	1	14581	2	Y	28	6	8			80
							31	9									

CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27342	X	25029	-0-	-2313	-0-	3249	1	21459	2	Y	292	298	1	6	8	8
							321	9									
09	26460	X	23553	-0-	-2907	-0-	3276	1	19996	2	Y	255	159	1	5	8	99
							281	9									
10	26691	X	21164	-0-	-5527	-0-	3272	1	17756	2	Y	124	146	1	21	8	56
							136	9									
11	24660	X	22383	-0-	-2277	-0-	3339	1	18813	2	Y	210	215	1	25	8	26
							231	9									
12	25482	X	22141	-0-	-3341	-0-	3372	1	18647	2	Y	111	17	8			120
							122	9									
01	25017	X	21047	-0-	-3970	-0-	2560	1	18392	2	Y	86	84	1	16	8	106
							95	9									

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 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
08	28675	X	26812	-0-	-1863	-0-	3469	1	22916	2	Y	388	391	1	14	8	10
							427	9									
09	27750	X	23707	-0-	-4043	-0-	3223	1	20187	2	Y	270	195	1	5	8	80
							297	9									
10	28675	X	22775	-0-	-5900	-0-	3415	1	19090	2	Y	245	188	1	15	8	122
							270	9									
11	27090	X	22441	-0-	-4649	-0-	3182	1	19025	2	Y	213	284	1	14	8	37
							234	9									
12	27993	X	22399	-0-	-5594	-0-	3389	1	18935	2	Y	68	15	8			90
							75	9									
01	26815	X	21281	-0-	-5534	-0-	2721	1	18429	2	Y	119	90	1	15	8	104
							131	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 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
08	31310	X	26487	-0-	-4823	-0-	140	1	26073	2	Y	249	277	1	13	8	10
							274	9									
09	30300	X	25115	-0-	-5185	-0-	141	1	24647	2	Y	297	188	1	7	8	112
							327	9									
10	31186	X	25134	-0-	-6052	-0-	140	1	24749	2	Y	223	181	1	43	8	111
							245	9									
11	26670	X	23119	-0-	-3551	-0-	151	1	22761	2	Y	188	168	1	29	8	102
							207	9									
12	27342	X	24072	-0-	-3270	-0-	179	1	23677	2	Y	196	201	1	29	8	68
							216	9									
01	26474	X	21410	-0-	-5064	-0-	159	1	20977	2	Y	249	86	1	32	8	199
							274	9									

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28455	X	28455	-0-	-0-	-0-	2342	1	26065	2	Y	44	208	1			10
							48	9									
09	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	2326	1	26031	2	Y	-0-					10
10	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	2400	1	24504	2	Y	259	259	8			10
							285	9									
11	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	2330	1	23088	2	Y	-0-					10
12	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	2399	1	22954	2	Y	118	118	1			10
							130	9									
01	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	2311	1	16706	2	Y	78	45	1	33	8	10
							86	9									

PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24986	X	19988	-0-	-4998	-0-	195	1	19772	2	Y	19					22
							21	9									
09	23160	X	18010	-0-	-5150	-0-	184	1	17813	2	Y	12	12	8			22
							13	9									
10	22847	X	18129	-0-	-4718	-0-	171	1	17945	2	Y	12	12	8			22
							13	9									
11	20220	X	17562	-0-	-2658	-0-	181	1	17359	2	Y	20	41	1	1	8	-0-
							22	9									
12	20522	X	17361	-0-	-3161	-0-	199	1	17161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	19995	X	16546	-0-	-3449	-0-	205	1	16341	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 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
08	32147	X	27207	-0-	-4940	-0-	266	1 9	26940	2	Y	1	1	8			6
09	30210	X	23854	-0-	-6356	-0-	244	1 9	23593	2	Y	15	15	8			6
10	29636	X	22904	-0-	-6732	-0-	216	1 9	22671	2	Y	15	15	8			6
11	26940	X	24826	-0-	-2114	-0-	256	1 9	24569	2	Y	1	4	1	1	8	2
*12	27745	X	24930	-0-	-2815	-0-	285	1 9	24644	2	Y	1	1	8			2
01	27218	X	21904	-0-	-5314	-0-	275	1 9	21628	2	Y	1	1	8			2

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 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
08	27931	X	1047	-0-	-26884	-0-	10	1 11 9	1026	2	Y	10					13
09	25170	X	1897	-0-	-23273	-0-	19	1	1878	2	Y	-0-					13
10	23281	X	18696	-0-	-4585	-0-	177	1 1 9	18518	2	Y	1	1	8			13
11	22530	X	16325	-0-	-6205	-0-	169	1 14 9	16142	2	Y	13	25	1	1	8	-0-
12	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	15031	2	Y	1	1	8			-0-
01	18693	X	13903	-0-	-4790	-0-	177	1	13726	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25637	X	21854	-0-	-3783	-0-	213	1 10 9	21631	2	Y	9					12
09	23940	X	21782	-0-	-2158	-0-	223	1 20 9	21539	2	Y	18	18	8			12
10	23436	X	21222	-0-	-2214	-0-	200	1 18 9	21004	2	Y	16	16	8			12
11	21150	X	20035	-0-	-1115	-0-	207	1 12 9	19816	2	Y	11	22	1	1	8	-0-
12	22506	X	19934	-0-	-2572	-0-	228	1 1 9	19705	2	Y	1	1	8			-0-
01	22506	X	17764	-0-	-4742	-0-	211	1 1 9	17552	2	Y	1	1	8			-0-

HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 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
08	30876	X	24632	-0-	-6244	-0-	282	1 1 9	24349	2	Y	1					39
09	29070	X	22483	-0-	-6587	-0-	273	1	22210	2	Y	-0-	39	1			-0-
10	28086	X	22950	-0-	-5136	-0-	281	1 1 9	22668	2	Y	1	1	8			-0-
11	24990	X	20932	-0-	-4058	-0-	282	1 2 9	20648	2	Y	2	2	8			-0-
12	25420	X	21962	-0-	-3458	-0-	317	1 28 9	21617	2	Y	25	23	1	2	8	-0-
01	24645	X	19876	-0-	-4769	-0-	314	1 2 9	19560	2	Y	2	2	8			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31403	X	25968	-0-	-5435	-0-	297	1	25665	2	Y	5	5	8			39
							6	9									
09	29610	X	23508	-0-	-6102	-0-	286	1	23220	2	Y	2	39	1	2	8	-0-
							2	9									
10	27869	X	23679	-0-	-4190	-0-	290	1	23375	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	26970	X	21964	-0-	-5006	-0-	297	1	21658	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*12	26629	X	22245	-0-	-4384	-0-	321	1	21892	2	Y	29	23	1	6	8	-0-
							32	9									
01	25978	X	20446	-0-	-5532	-0-	320	1	20120	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 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
08	102548	X	87990	-0-	-14558	-0-	471	1	87512	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
09	95760	X	80428	-0-	-15332	-0-	456	1	79929	2	Y	39	46	1	2	8	3
							43	9									
10	94395	X	79219	-0-	-15176	-0-	446	1	78758	2	Y	14	14	8			3
							15	9									
11	90990	X	45671	-0-	-45319	-0-	555	1	45110	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
12	94023	X	80225	-0-	-13798	-0-	1720	1	78464	2	Y	37	40	1			-0-
							41	9									
01	87978	X	70841	-0-	-17137	-0-	1786	1	69051	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43927	X	40499	-0-	-3428	-0-	217	1	40281	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	41700	X	36590	-0-	-5110	-0-	208	1	36349	2	Y	30	33	1			7
							33	9									
10	43090	X	36877	-0-	-6213	-0-	208	1	36668	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	40080	X	24028	-0-	-16052	-0-	290	1	23737	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	41416	X	37102	-0-	-4314	-0-	795	1	36229	2	Y	71	60	1			18
							78	9									
01	40486	X	32351	-0-	-8135	-0-	799	1	31551	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-

SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	Y	7					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2025

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 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
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					201
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					201
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					201
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					201
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					201
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					201

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	2	8			121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	8			123
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					123
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					123

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7					54
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					56
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					56
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					56
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					56
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					56

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	N	18	8	8			135
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	10	2	8			143
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	N	13	5	8			151
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	10	5	8			156
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	2	11	9	N	10					166
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5	3	8			168

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

08	1271	X	238	-0-	-1033	-0-	50	1	188	3	Y	-0-					27
09	900	X	168	-0-	-732	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					27
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	228	1	806	3	Y	-0-					27
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	241	1	643	3	Y	-0-					27
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	324	1	891	3	Y	-0-					27
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	346	1	731	3	Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

08	1147	X	796	-0-	-351	-0-	227	1	569	3	Y	-0-					52
09	1110	X	843	-0-	-267	-0-	337	1	506	3	Y	-0-					52
10	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	303	1	763	3	Y	-0-					52
11	1050	X	544	-0-	-506	-0-	169	1	375	3	Y	-0-					52
12	1085	X	901	-0-	-184	-0-	200	1	676	3	Y	23					75
							25	9									
01	1054	X	649	-0-	-405	-0-	180	1	469	3	Y	-0-					75

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	385	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	523	1	786	3	Y	13					13
							14	9									
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	389	1	978	3	Y	-0-					13
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	402	1	895	3	Y	-0-					13
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	293	1	990	3	Y	-0-					13
01	3100	N	3456	-0-	356	356	957	1	2499	3	Y	-0-					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 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
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	140	1	353	3	Y	-0-					32
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	169	1	254	3	Y	-0-					32
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	141	1	356	3	Y	-0-					32
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	127	1	281	3	Y	-0-					32
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					32
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	141	1	367	3	Y	-0-					32

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 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
08	1519	X	868	-0-	-651	-0-	472	1	374	3	Y	20					109
							22	9									
09	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	667	1	450	3	Y	-0-					109
10	1519	X	892	-0-	-627	-0-	255	1	637	3	Y	-0-					109
11	1470	X	792	-0-	-678	-0-	295	1	489	3	Y	7					116
							8	9									
12	1116	X	54	-0-	-1062	-0-	54	3			Y	-0-					116
01	1147	X	508	-0-	-639	-0-	508	3			Y	-0-					116

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 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
08	1023	X	1002	-0-	-21	-0-	286	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	844	-0-	-146	-0-	337	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	748	-0-	-182	-0-	213	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	176	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	465	-0-	-527	-0-	106	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	269	-0-	-723	-0-	74	1	195	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

08	961	N	925	-0-	-36	-0-	258 20	1 9	647	3	Y	18	19	1	5	8	70
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	353 25	1 9	529	3	Y	23	6	8			87
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	250 17	1 9	628	3	Y	15	87	1	3	8	12
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	256 34	1 9	568	3	Y	31	8	8			35
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	192 21	1 9	650	3	Y	19	3	1	3	8	48
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	243 8	1 9	635	3	Y	7	7	8			48

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					37
09	475	X	385	-0-	-90	-0-	145	1	218	3	Y	20					57
							22	9									
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	3	Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					57
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	86	1	223	3	Y	-0-	15	7			42

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		137	-0-	137	137	39	1	98	3	Y	-0-					55
09	T. A.		97	-0-	97	234	38	1	58	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
10	T. A.		117	-0-	117	351	33	1	84	3	Y	-0-					55
11	439	X	88	-0-	-351	-0-	27	1	60	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					55
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	25	1	65	3	Y	-0-					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 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
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	231	1	580	3	N	-0-					23
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	350	1	525	3	N	-0-					23
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	295	1	743	3	N	25					48
							28	9									
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	227	1	506	3	N	-0-					48
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	175	1	591	3	N	-0-					48
01	1054	N	802	-0-	-252	-0-	222	1	580	3	N	-0-					48

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	234	1	586	3	Y	-0-					16
09	840	X	672	-0-	-168	-0-	269	1	403	3	Y	-0-					16
10	868	X	411	-0-	-457	-0-	117	1	294	3	Y	-0-					16
11	840	X	433	-0-	-407	-0-	125	1	279	3	Y	26					42
							29	9									
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					42
01	806	X	352	-0-	-454	-0-	97	1	255	3	Y	-0-					42

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

08	4743	X	1663	-0-	-3080	-0-	689	1	974	3	Y	-0-					100
09	4590	X	2458	-0-	-2132	-0-	1499	1	959	3	Y	-0-					100
10	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	1333	1			Y	-0-					100
11	4200	X	1290	-0-	-2910	-0-	1290	1			Y	-0-					100
12	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-	1333	1			Y	-0-					100
01	2542	X	1333	-0-	-1209	-0-	1333	1			Y	-0-					100

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	120	1	300	3	Y	87	44	1			106
							96	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	150	1	226	3	Y	70	94	1			82
							77	9									
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	112	1	282	3	Y	-0-					82
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	99	1	219	3	Y	-0-					82
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	271	3	Y	41					123
							45	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	87	1	227	3	Y	108	137	1			94
							119	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

08	T. A.		654	-0-	654	654	186	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		719	-0-	719	1373	287	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		710	-0-	710	2083	202	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	2583	X	500	-0-	-2083	-0-	155	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	68	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	215	-0-	-498	-0-	60	1	155	3	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

08	1674	X	1632	-0-	-42	-0-	465	1	1167	3	Y	-0-					35
09	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	552	1	830	3	Y	-0-					35
10	1643	X	1548	-0-	-95	-0-	427	1	1075	3	Y	42					77
							46	9									
11	1590	X	1310	-0-	-280	-0-	406	1	904	3	Y	-0-					77
12	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	289	1	974	3	Y	12					89
							13	9									
01	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	369	1	964	3	Y	-0-					89

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	353	1	280	3	N	-0-					42
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	157	1	106	3	N	-0-					42
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	N	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	159	1	399	3	N	-0-					95
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	356	1	534	3	N	-0-					95
10	1116	N	698	-0-	-418	-0-	195	1	492	3	N	10					105
							11	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	513	1	1141	3	N	-0-					105
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	3	N	-0-					105
01	713	X	340	-0-	-373	-0-	94	1	246	3	N	-0-					105

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 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
08	868	X	474	-0-	-394	-0-	135	1	339	3	Y	-0-					180
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	311	1	467	3	Y	-0-					180
10	1023	X	412	-0-	-611	-0-	117	1	295	3	Y	-0-					180
11	990	X	521	-0-	-469	-0-	156	1	346	3	Y	17	160	1			37
							19	9									
12	1023	X	761	-0-	-262	-0-	174	1	587	3	Y	-0-					37
01	806	X	473	-0-	-333	-0-	131	1	342	3	Y	-0-					37

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 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
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	217	1	546	3	Y	18	19	1	5	8	70
							20	9									
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	294	1	441	3	Y	23	6	8			87
							25	9									
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	214	1	537	3	Y	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	238	1	529	3	Y	31	8	8			35
							34	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	589	3	Y	22	3	1	3	8	51
							24	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	215	1	562	3	Y	7	7	8			51
							8	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 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
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	418	1	1050	3	Y	-0-					68
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	569	1	855	3	Y	2					70
							2	9									
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	413	1	1040	3	Y	35					105
							39	9									
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	429	1	952	3	Y	2					107
							2	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	310	1	1047	3	Y	-0-					107
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	373	1	974	3	Y	-0-					107

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	81	1	203	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	69	1	104	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	Y	-0-					22
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	92	1	205	3	Y	-0-					22
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	Y	-0-					22
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	3	Y	-0-					22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

08	2914	X	2196	-0-	-718	-0-	617	1	1548	3	Y	28	28	8			5
							31	9									
09	3030	X	2132	-0-	-898	-0-	837	1	1258	3	Y	34	34	8			5
							37	9									
10	3131	X	1730	-0-	-1401	-0-	474	1	1191	3	Y	59	14	8			50
							65	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	951	1	2115	3	Y	16	16	8			50
							18	9									
12	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	494	1	1670	3	Y	6	6	8			50
							7	9									
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	787	1	2053	3	Y	11	11	8			50
							12	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9487 - 10730

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	564	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	774	1	1162	3	Y	-0-					-0-
10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	571	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	604	1	1342	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1821	-0-	-163	-0-	416	1	1405	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	513	1	1340	3	Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	137	1	345	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	107	1	161	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	32	1	82	3	Y	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	111	1	246	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	134	1	350	3	Y	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	1090	-0-	-367	-0-	310	1	779	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	442	1	664	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	244	1	613	3	Y	-0-					28
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	429	1	954	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	318	1	1075	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	363	1	946	3	Y	-0-					28

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 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
08	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	345	1	864	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	441	1	662	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	320	1	804	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	431	1	959	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	396	1	1338	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	486	1	1268	3	Y	3	3	8			8
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	3	N	-0-					97
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	228	1	342	3	N	-0-					97
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	149	1	374	3	N	72					169
							79	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	230	1	510	3	N	-0-					169
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	148	1	500	3	N	-0-					169
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	209	1	544	3	N	-0-					169

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	480	1	1205	3	N	1	1	8			23
							1	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	770	1	1156	3	N	2	2	8			23
							2	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	514	1	1293	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	416	1	926	3	N	51	1	8			73
							56	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	276	1	932	3	N	-0-					73
01	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	377	1	984	3	N	-0-					73

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

08	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	841	1	2109	3	Y	4	4	8			83
							4	9									
09	3180	X	2846	-0-	-334	-0-	1137	1	1707	3	Y	2	2	8			83
							2	9									
10	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	845	1	2125	3	Y	1	1	8			83
							1	9									
11	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	736	1	1637	3	Y	3	3	8			83
							3	9									
12	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	561	1	1893	3	Y	-0-					83
01	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	650	1	1698	3	Y	-0-					83

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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-	3	7			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	58	1	145	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	74	1	111	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	48	1	122	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	43	1	94	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	25	1	67	3	Y	3	3	8			5
							3	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

08	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	1134	1	2847	3	Y	-0-					111
09	3870	X	3278	-0-	-592	-0-	1294	1	1944	3	Y	36					147
							40	9									
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	1100	1	2768	3	Y	-0-					147
11	3840	X	2836	-0-	-1004	-0-	880	1	1956	3	Y	-0-					147
12	3968	X	3350	-0-	-618	-0-	765	1	2585	3	Y	-0-					147
01	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	1035	1	2703	3	Y	37					184
							41	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	2050	1	5144	3	N	-0-					75
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	2635	1	3956	3	N	2					77
							2	9									
10	7347	X	5876	-0-	-1471	-0-	1671	1	4205	3	N	-0-					77
11	7110	X	5286	-0-	-1824	-0-	1632	1	3626	3	N	25					102
							28	9									
12	7347	X	4650	-0-	-2697	-0-	1061	1	3583	3	N	5					107
							6	9									
01	7192	X	6446	-0-	-746	-0-	1785	1	4661	3	N	-0-					107

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

08	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	1415	1	5325	3	Y	14					142
							15	9									
09	6990	X	5231	-0-	-1759	-0-	932	1	4275	3	Y	22					164
							24	9									
10	7130	X	5358	-0-	-1772	-0-	1184	1	4174	3	Y	-0-					164
11	6570	X	6477	-0-	-93	-0-	1761	1	4692	3	Y	22					186
							24	9									
12	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	1731	1	4756	3	Y	18					204
							20	9									
01	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	1924	1	4074	3	Y	-0-					204

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 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
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1150	1	2884	3	N	3	3	8			150
							3	9									
09	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	1524	1	2288	3	N	2	2	8			150
							2	9									
10	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	1059	1	2663	3	N	1	1	8			150
							1	9									
11	3900	X	2951	-0-	-949	-0-	915	1	2033	3	N	3	3	8			150
							3	9									
12	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	602	1	2035	3	N	1	1	8			150
							1	9									
01	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	981	1	2561	3	N	1	1	8			150
							1	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

08	9734	X	8315	-0-	-1419	-0-	2369	1	5946	3	N	-0-					92
09	9390	X	7910	-0-	-1480	-0-	3162	1	4748	3	N	-0-					92
10	8990	X	8564	-0-	-426	-0-	2436	1	6128	3	N	-0-					92
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	2557	1	5684	3	N	-0-					92
12	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1877	1	6341	3	N	110	179	1			23
							121	9									
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	2373	1	6197	3	N	40					63
							44	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

08	13764	X	12610	-0-	-1154	-0-	2636	1	9922	3	Y	47					424
							52	9									
09	13050	X	12062	-0-	-988	-0-	2151	1	9869	3	Y	38	177	1			285
							42	9									
10	13237	X	12365	-0-	-872	-0-	2718	1	9586	3	Y	55					340
							61	9									
11	12480	X	11731	-0-	-749	-0-	3193	1	8505	3	Y	30					370
							33	9									
12	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	3181	1	8737	3	Y	60					430
							66	9									
01	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	3806	1	8059	3	Y	41	179	1			292
							45	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

08	9610	X	7413	-0-	-2197	-0-	2112	1	5301	3	N	-0-					78
09	9270	X	6678	-0-	-2592	-0-	2669	1	4009	3	N	-0-					78
10	9362	X	5199	-0-	-4163	-0-	1479	1	3720	3	N	-0-					78
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	2662	1	5918	3	N	-0-					78
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	1908	1	6443	3	N	-0-					78
01	7409	X	5994	-0-	-1415	-0-	1660	1	4334	3	N	-0-					78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	10878	-0-	-809	-0-	2361	1	8499	3	N	16	29	7	16	8	200
							18	9									
*06	11130	X	10895	-0-	-235	-0-	2605	1	8277	3	N	12	12	8			200
							13	9									
*07	11284	X	11046	-0-	-238	-0-	2811	1	8212	3	N	21	21	8			200
							23	9									
*08	11160	X	10026	-0-	-1134	-0-	2853	1	7159	3	N	13	13	8			200
							14	9									
*09	10890	X	7476	-0-	-3414	-0-	2985	1	4482	3	N	8	8	8			200
							9	9									
*10	11253	X	9590	-0-	-1663	-0-	2727	1	6859	3	N	4	4	8			200
							4	9									
*11	10890	X	7779	-0-	-3111	-0-	2408	1	5351	3	N	18	18	8			200
							20	9									
*12	11036	X	7285	-0-	-3751	-0-	1663	1	5618	3	N	4	4	8			200
							4	9									
01	10013	X	9410	-0-	-603	-0-	2604	1	6797	3	N	8	8	8			200
							9	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	14323	-0-	-1518	-0-	4055	1	10174	3	N	85	160	1	10	8	17
							94	9									
09	15210	X	14669	-0-	-541	-0-	5859	1	8798	3	N	11	11	8			17
							12	9									
10	15717	X	13962	-0-	-1755	-0-	3970	1	9986	3	N	5	5	8			17
							6	9									
11	15210	X	11226	-0-	-3984	-0-	3479	1	7733	3	N	13	13	8			17
							14	9									
12	15035	X	13205	-0-	-1830	-0-	3014	1	10181	3	N	9	9	8			17
							10	9									
01	15159	X	12624	-0-	-2535	-0-	3490	1	9110	3	N	22	22	8			17
							24	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	7952	-0-	-6463	-0-	2961	1	4855	3	N	124	25	8			152
							136	9									
09	13950	X	180	-0-	-13770	-0-	70	1	104	3	N	5	5	8			152
							6	9									
10	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	5675	1	11567	3	N	14	14	8			152
							15	9									
11	13290	X	11254	-0-	-2036	-0-	4077	1	7088	3	N	81	81	8			152
							89	9									
12	13082	X	11367	-0-	-1715	-0-	2590	1	8747	3	N	27	27	8			152
							30	9									
01	15097	X	9727	-0-	-5370	-0-	2674	1	6980	3	N	66	66	8			152
							73	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237	X	12594	-0-	-643	-0-	3588	1	9003	3	N	3	3	8			18
							3	9									
09	12660	X	12221	-0-	-439	-0-	4884	1	7335	3	N	2	2	8			18
							2	9									
10	12896	X	12581	-0-	-315	-0-	3578	1	9002	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	12480	X	8960	-0-	-3520	-0-	2779	1	6178	3	N	3	3	8			18
							3	9									
12	12896	X	11301	-0-	-1595	-0-	2581	1	8719	3	N	1	1	8			18
							1	9									
01	12617	X	11250	-0-	-1367	-0-	3115	1	8134	3	N	1	1	8			18
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	3987	1	10006	3	N	11	11	8			175
							12	9									
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	5490	1	8244	3	N	16	16	8			175
							18	9									
10	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	4077	1	10255	3	N	63	177	1	8	8	53
							69	9									
11	13560	X	10921	-0-	-2639	-0-	3383	1	7518	3	N	18	18	8			53
							20	9									
12	14012	X	13093	-0-	-919	-0-	2989	1	10094	3	N	9	9	8			53
							10	9									
01	14415	X	13421	-0-	-994	-0-	3710	1	9687	3	N	22	22	8			53
							24	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18259	X	15159	-0-	-3100	-0-	4316	1	10831	3	N	11	11	8			52
							12	9									
09	17460	X	15712	-0-	-1748	-0-	6274	1	9420	3	N	16	16	8			52
							18	9									
10	18011	X	14451	-0-	-3560	-0-	4099	1	10313	3	N	35	8	8			79
							39	9									
11	17430	X	12515	-0-	-4915	-0-	3877	1	8618	3	N	18	18	8			79
							20	9									
12	18011	X	15153	-0-	-2858	-0-	3459	1	11684	3	N	9	9	8			79
							10	9									
01	16244	X	14553	-0-	-1691	-0-	4024	1	10505	3	N	22	22	8			79
							24	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59706	X	50561	-0-	-9145	-0-	8302	1	41689	3	N	518	525	1			95
							570	9									
09	55740	X	48304	-0-	-7436	-0-	8069	1	39862	3	N	339	183	1			251
							373	9									
10	57598	X	49204	-0-	-8394	-0-	8790	1	39860	3	N	504	534	1			221
							554	9									
11	55740	X	46806	-0-	-8934	-0-	8029	1	38238	3	N	490	527	1			184
							539	9									
12	53165	X	47471	-0-	-5694	-0-	8043	1	38641	3	N	715	744	1			155
							787	9									
01	50561	X	43380	-0-	-7181	-0-	7461	1	35354	3	N	514	534	1			135
							565	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20770	X	19312	-0-	-1458	-0-	2204	1	16735	3	N	339	364	1			79
							373	9									
09	20100	X	18321	-0-	-1779	-0-	2165	1	15794	3	N	329	350	1			58
							362	9									
10	20677	X	17998	-0-	-2679	-0-	1931	1	15674	3	N	357	178	1			237
							393	9									
11	19650	X	18654	-0-	-996	-0-	2337	1	16000	3	N	288	370	1			155
							317	9									
12	19654	X	18279	-0-	-1375	-0-	2249	1	15702	3	N	298	371	1			82
							328	9									
01	19313	X	16027	-0-	-3286	-0-	1968	1	13792	3	N	243	181	1			144
							267	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643

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
08	53785	X	29174	-0-	-24611	-0-	3644	1	24963	3	N	515	519	1			71
							567	9									
09	44820	X	26346	-0-	-18474	-0-	3187	1	22562	3	N	543	518	1			96
							597	9									
10	40269	X	25478	-0-	-14791	-0-	2792	1	22118	3	N	516	532	1	15	8	65
							568	9									
11	32430	X	23382	-0-	-9048	-0-	2730	1	20217	3	N	395	354	1			106
							435	9									
12	31124	X	22335	-0-	-8789	-0-	2943	1	19023	3	N	335	353	1			88
							369	9									
01	29171	X	17113	-0-	-12058	-0-	2461	1	14379	3	N	248	168	1			168
							273	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

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
08	19499	X	15102	-0-	-4397	-0-	1910	1	13080	3	N	102	178	1			27
							112	9									
09	18630	X	14162	-0-	-4468	-0-	1741	1	12322	3	N	90					117
							99	9									
10	18073	X	14010	-0-	-4063	-0-	1552	1	12295	3	N	148	178	1	30	8	57
							163	9									
11	16170	X	13572	-0-	-2598	-0-	1595	1	11817	3	N	145	180	1			22
							160	9									
12	15903	X	11503	-0-	-4400	-0-	1530	1	9890	3	N	75					97
							83	9									
01	15097	X	8858	-0-	-6239	-0-	1275	1	7448	3	N	123	182	1			38
							135	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

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
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	948	1	6497	3	N	98					145
							108	9									
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	844	1	5973	3	N	69	182	1			32
							76	9									
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	815	1	6453	3	N	135	30	8			137
							149	9									
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	769	1	5699	3	N	95	185	1			47
							105	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	837	1	5408	3	N	101					148
							111	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	712	1	4160	3	N	75	176	1			47
							83	9									

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

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
08	31868	X	22238	-0-	-9630	-0-	2982	1	19111	3	N	132	176	1			130
							145	9									
09	30840	X	21321	-0-	-9519	-0-	3110	1	18067	3	N	131	176	1			85
							144	9									
10	27528	X	21175	-0-	-6353	-0-	3156	1	17837	3	N	165					250
							182	9									
11	24030	X	20468	-0-	-3562	-0-	2855	1	17527	3	N	78	180	1			148
							86	9									
12	22940	X	1999	-0-	-20941	-0-	238	1	1754	3	N	6					154
							7	9									
01	22227	X	15659	-0-	-6568	-0-	2777	1	12805	3	N	70	177	1			47
							77	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35836	X	25950	-0-	-9886	-0-	3231 587	1 9	22132	3	N	534	358	1			252
09	34680	X	23863	-0-	-10817	-0-	2894 481	1 9	20488	3	N	437	532	1			157
10	33015	X	22853	-0-	-10162	-0-	2498 561	1 9	19794	3	N	510	534	1	15	8	118
11	27750	X	21176	-0-	-6574	-0-	2467 435	1 9	18274	3	N	395	357	1			156
12	28210	X	18664	-0-	-9546	-0-	2457 321	1 9	15886	3	N	292	358	1			90
01	25947	X	16384	-0-	-9563	-0-	2356 262	1 9	13766	3	N	238	180	1			148

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

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-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891

08	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	5321 1046	1 9	36446	3	N	951	887	1			132
09	39429	X	39429	-0-	-0-	-0-	4773 869	1 9	33787	3	N	790	718	1			204
10	54002	X	37701	-0-	-16301	-0-	4125 891	1 9	32685	3	N	810	714	1	30	8	270
11	48150	X	35210	-0-	-12940	-0-	4118 591	1 9	30501	3	N	537	551	1			256
12	41075	X	35488	-0-	-5587	-0-	4669 635	1 9	30184	3	N	577	725	1			108
01	41075	X	25573	-0-	-15502	-0-	3665 487	1 9	21421	3	N	443	361	1			190

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					2
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					2
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 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
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					35
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 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
08	442	N	37	-0-	-405	-0-	37	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 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
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	980	2	68	9	N	62					110
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	917	2	55	9	N	50					160
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	972	2	45	9	N	41	176	1			25
11	1020	N	437	-0-	-583	-0-	368	2	69	9	N	63					88
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1143	2	64	9	N	58	2	8			144
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	694	2	87	9	N	79	188	1			35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 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
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					46
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2	14	1			34
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					37
11	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					37
*12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
*01	155	X	106	-0-	-49	-0-	103	2	3	9	N	3					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					113
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					113
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					113
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					113
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					113
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 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
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12					125
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	25	1			104
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6					110
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					110
*12	713	X	235	-0-	-478	-0-	235	2			Y	-0-					110
*01	279	X	201	-0-	-78	-0-	194	2	7	9	Y	6					116

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	2	15	9	Y	14					550
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	30	1			525
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					532
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					532
*12	713	X	235	-0-	-478	-0-	235	2			Y	-0-					532
*01	341	X	268	-0-	-73	-0-	259	2	9	9	Y	8					540

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 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
08	T. A.		8	-0-	8	39	8	2			Y	-0-					63
09	T. A.		9	-0-	9	48	9	2			Y	-0-					63
10	T. A.		8	-0-	8	56	8	2			Y	-0-					63
11	58	X	2	-0-	-56	-0-	2	2			Y	-0-					63
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					63
*01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 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
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12					51
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	25	1			30
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6					36
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					36
*12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					36
*01	217	N	133	-0-	-84	-0-	129	2	4	9	Y	4					40

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					4
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					4
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					4
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
*01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 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
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	Y	13					54
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	29	1			30
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	Y	6					36
11	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					36
*12	651	X	117	-0-	-534	-0-	117	2			Y	-0-					36
*01	310	X	227	-0-	-83	-0-	219	2	8	9	Y	7					43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2					29
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	5	1			25
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					26
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					26
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
*01	62	X	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1					27

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 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
08	14B2 EXT		69	-0-	69	308	66	2	3	9	Y	3					7
09	14B2 EXT		73	-0-	73	381	72	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	438	X	57	-0-	-381	-0-	56	2	1	9	Y	1					2
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
*12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					2
*01	62	X	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2					4

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7					141
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	15	1			129
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					132
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					132
*12	465	X	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					132
*01	155	X	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	Y	3					135

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	Y	5					55
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	10	1			47
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					49
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					49
*12	279	X	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					49
*01	124	X	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2					51

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24528	X	9032	-0-	-15496	-0-	8810	3	222	9	N	202					210
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9511	3	19	9	N	17					227
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-	180	1			47
11	2490	X	841	-0-	-1649	-0-	841	3			N	-0-					47
12	2573	X	75	-0-	-2498	-0-	75	3			N	-0-					47
01	2573	X	86	-0-	-2487	-0-	86	3			N	-0-					47

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5359	-0-	2359	2359	5359	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2354	-0-	-746	1613	2354	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	3			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

08	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4338	2	11	9	N	10					139
09	4500	X	2023	-0-	-2477	-0-	2023	2			N	-0-					139
10	4650	X	886	-0-	-3764	-0-	886	2			N	-0-					139
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					139
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					139
01	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3744	2			N	-0-					139

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					35
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					35
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					35
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					35
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

08	3100	N	4822	-0-	1722	2387	4781	2	41	9	N	37					217
09	5099	X	2712	-0-	-2387	-0-	2712	2			N	-0-					217
10	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	1622	2	52	9	N	47	177	1			87
11	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	1803	2			N	-0-					87
12	2418	X	986	-0-	-1432	-0-	986	2			N	-0-					87
01	2418	X	1059	-0-	-1359	-0-	1059	2			N	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-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-

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 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
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					31
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					31
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					31
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					31
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					19
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					19
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					19
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					19
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					19

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-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-

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 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
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	84	1	4045	2	N	-0-					22
09	3300	X	2551	-0-	-749	-0-	69	1	2482	2	N	-0-					22
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	77	1	3376	2	N	-0-					22
11	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	67	1	2689	2	N	-0-					22
12	3658	X	1814	-0-	-1844	-0-	50	1	1764	2	N	-0-					22
01	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	70	1	3113	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					43
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					43
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					43
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					43
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					43
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 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
08	1333	N	453	-0-	-880	-0-	9	1	444	2	N	-0-					60
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	9	1	326	2	N	-0-					60
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					60
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	33	1	1325	2	N	-0-					60
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	5	1	191	2	N	-0-					60
01	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	22	1	1000	2	N	-0-					60

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

08	2852	X	1872	-0-	-980	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1548	-0-	-1056	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

08	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			N	-0-					20
09	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					20
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					20
11	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	2981	2			N	-0-					20
12	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	3379	2			N	-0-					20
01	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					71
09	7710	X	6026	-0-	-1684	-0-	6026	2			Y	-0-					71
10	7967	X	6633	-0-	-1334	-0-	6633	2			Y	-0-					71
11	7770	X	5721	-0-	-2049	-0-	5721	2			Y	-0-					71
12	8029	X	4900	-0-	-3129	-0-	4900	2			Y	-0-					71
01	8029	X	4757	-0-	-3272	-0-	4757	2			Y	-0-					71

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					39
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					39
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					39
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					39
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					39
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					39

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

08	837	X	226	-0-	-611	-0-	226	2			Y	-0-					1
09	690	X	289	-0-	-401	-0-	289	2			Y	-0-					1
10	713	X	116	-0-	-597	-0-	116	2			Y	-0-					1
11	690	X	238	-0-	-452	-0-	238	2			Y	-0-					1
12	310	X	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					1
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

08	2883	X	27	-0-	-2856	-0-	27	2			Y	-0-					73
09	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			Y	-0-					73
10	2883	X	1674	-0-	-1209	-0-	1674	2			Y	-0-					73
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					73
12	2263	N	1238	-0-	-1025	-0-	1238	2			Y	-0-					73
01	1674	N	1109	-0-	-565	-0-	1109	2			Y	-0-					73

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					5
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					5
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					5
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					5
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					5
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					5

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 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
08	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			Y	-0-					76
09	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	2395	2			Y	-0-					76
10	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2332	2			Y	-0-					76
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					76
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					76
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					76

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 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
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					13
09	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					13
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					13
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					13
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					13
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 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
08	15004	X	12197	-0-	-2807	-0-	12197	2			Y	-0-					173
09	14520	X	9925	-0-	-4595	-0-	9925	2			Y	-0-					173
10	15004	X	9894	-0-	-5110	-0-	9894	2			Y	-0-					173
11	13770	X	9544	-0-	-4226	-0-	9544	2			Y	-0-					173
12	13113	X	8880	-0-	-4233	-0-	8880	2			Y	-0-					173
01	12183	X	7080	-0-	-5103	-0-	7080	2			Y	-0-					173

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 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
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					3
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					3
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			Y	-0-					3
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					3

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					25
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					25
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					25
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					25
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					25

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 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
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		857	-0-	857	857	47 3	1 9	807	2	Y	3	3	1			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 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
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	112	1	1999	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2289	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	837	N	341	-0-	-496	-0-	19	1	319	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	837	N	19	-0-	-818	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	50	1	839	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	192	1	3443	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	137	1	2417	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	238	1	4230	2	Y	39	34	1			6
							43	9									
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	279	1	4670	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	274	1	4660	2	Y	48	48	1			4
							53	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	240	-0-	-70	-0-	10	1	193	2	Y	34	40	1			6
							37	9									
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	7	1	129	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
10	248	X	148	-0-	-100	-0-	6	1	108	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	6	1	113	2	Y	31	34	1			8
							34	9									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	119	2	Y	30	35	1			3
							33	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	96	2	Y	40	32	1			11
							44	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2743	2	Y	-0-					-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	123	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	137	1	2630	2	Y	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	2	Y	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	176	1	2904	2	Y	-0-					-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 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
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	505	-0-	-115	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	93 37	1 9	1865	2	Y	34	39	1			6
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89 37	1 9	1720	2	Y	34	31	1			9
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	1787	2	Y	31	29	1			11
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	96 36	1 9	1795	2	Y	33	36	1			8
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	110 33	1 9	1817	2	Y	30	35	1			3
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	99 44	1 9	1717	2	Y	40	32	1			11

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	91	1	1821	2	Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	80	1	1535	2	Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	128	1	2399	2	Y	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	156	1	2582	2	Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2255	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	210	1	3762	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	223	1	3967	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	207	1	3644	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3684	-0-	-156	-0-	194	1	3453	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
12	4340	X	3457	-0-	-883	-0-	194	1	3229	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	4340	X	1797	-0-	-2543	-0-	98	1	1680	2	Y	17	19	1			1
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 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
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	Y	70	73	1			3
							77	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2105	2	Y	76	50	1			29
							84	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	2	Y	100	94	1			35
							110	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1592	2	Y	112	120	1			27
							123	9									
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	91	1	1503	2	Y	80	98	1			9
							88	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1626	2	Y	61	40	1			30
							67	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC 082443
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 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
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37
09	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	3			N	-0-					37
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	497	3	50	9	N	45					82
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	558	3	3	9	N	3					85
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					85
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2					87

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					118
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	N	2					120
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					120
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					120
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					120
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					120

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

08	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1456	3	36	9	N	33					325
09	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	1132	3	17	9	N	15	177	1			163
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	45					208
11	1440	N	622	-0-	-818	-0-	589	3	33	9	N	30					238
12	1178	N	594	-0-	-584	-0-	568	3	26	9	N	24	177	1			85
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	821	3	20	9	N	18					103

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					142
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					142
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					142
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	N	15					157
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1	98	1			60
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					60

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	833	3	40	9	N	36	182	1			102
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	790	3	42	9	N	38					140
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	685	3	47	9	N	43					183
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	707	3	35	9	N	32					215
12	868	N	701	-0-	-167	-0-	672	3	29	9	N	26	91	1			150
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	3	35	9	N	32					182

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	N	8					150
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					152
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	N	8					160
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					200
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	N	9	166	1			43
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	371	3	22	9	N	20					63

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	N	12					187
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40					227
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2790	3	68	9	N	62	189	1			100
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2821	3	30	9	N	27					127
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2889	3	61	9	N	55	96	1			86
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2048	3	37	9	N	34					120

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	470	3	67	9	N	61	184	1			105
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	613	3	91	9	N	83					188
10	868	N	472	-0-	-396	-0-	402	3	70	9	N	64	162	1			90
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	607	3	102	9	N	93					183
*12	713	N	417	-0-	-296	-0-	349	3	68	9	N	62	207	1			38
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	409	3	88	9	N	80					118

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	182	1			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					160
*12	14B2	EXT	450	-0-	450	450	369	3	81	9	N	74	161	1			73
01	14B2	EXT	173	-0-	173	623	90	3	83	9	N	75					148

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 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
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1349	3	44	9	N	40					233
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	640	3	34	9	N	31	177	1			87
10	3100	N	3247	-0-	147	147	3230	3	17	9	N	15					102
11	739	N	592	-0-	-147	-0-	574	3	18	9	N	16					118
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1368	3	48	9	N	44					162
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2247	3	40	9	N	36					198

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					20
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					20
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					20
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					20
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					20

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3404	3	28	9	N	25	179	1			183
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2539	3	52	9	N	47					230
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2703	3	23	9	N	21	176	1			75
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	3	19	9	N	17					92
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2631	3	22	9	N	20					112
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2770	3	25	9	N	23					135

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	788	3	29	9	N	26					58
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					58
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	15					73
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1026	3	30	9	N	27					100
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	N	6	78	1			28
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	553	3	21	9	N	19					47

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	X	613	-0-	-0-	-0-	488	3	125	9	N	114	177	1			117
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					128
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	57	3	98	9	N	89					217
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1821	3	86	9	N	78	175	1			120
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2967	3	116	9	N	105	151	1			74
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	39					113

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9446	3	15	9	N	14					167
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9048	3	97	9	N	88					255
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9921	3	40	9	N	36	196	1			95
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9714	3	75	9	N	68					163
*12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8962	3	39	9	N	35	50	1			148
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12005	3	89	9	N	81	179	1			50

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	650	-0-	-2047	-0-	562	3	88	9	N	80					293
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4355	3	56	9	N	51	181	1			163
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4154	3	129	9	N	117	182	1			98
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3733	3	123	9	N	112					210
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2379	3	129	9	N	117	182	1			145
01	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	1433	3	70	9	N	64	181	1			28

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					118
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					118
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					118
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1170	3	113	9	N	103	162	1			59
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	483	3	21	9	N	19					78

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	188	1			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	N	5					157
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	N	6					163
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	3	8	9	N	7					170
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					170
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					170
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					170

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					60
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					60
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					60
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					60
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					60
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					60

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	1176	3	18	9	N	16					176
09	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1458	3	28	9	N	25					201
10	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	687	3	17	9	N	15					216
11	1800	X	704	-0-	-1096	-0-	687	3	17	9	N	15					231
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3069	3	261	9	N	237	235	1			233
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	N	7					240

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4627	3	72	9	N	65	190	1			91
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4523	3	72	9	N	65					156
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4590	3	94	9	N	85	190	1			51
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4590	3	204	9	N	185	190	1			46
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5181	3	195	9	N	177	147	1			76
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5525	3	110	9	N	100					176

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 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
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	828	3	68	9	N	62	190	1			99
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	958	3	80	9	N	73					172
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	633	3	91	9	N	83	183	1			72
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	633	3	201	9	N	183	183	1			72
12	1085	N	617	-0-	-468	-0-	433	3	184	9	N	167	183	1			56
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	858	3	87	9	N	79					135

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	142	3	39	9	N	35					217
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	40	3	13	9	N	12					229
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	122	3	36	9	N	33					262
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	122	3	36	9	N	33					295
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	144	3	30	9	N	27	170	1			152
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1813	3	89	9	N	81	370	1			89
09	2430	N	1674	-0-	-756	-0-	1571	3	103	9	N	94					183
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1819	3	114	9	N	104	190	1			97
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1819	3	114	9	N	104	190	1			11
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1406	3	321	9	N	292	181	1			122
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1924	3	114	9	N	104					226

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2399	3	182	9	N	165	191	1			36
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2372	3	167	9	N	152					188
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3220	3	197	9	N	179	190	1			177
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3220	3	197	9	N	179	190	1			166
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2496	3	169	9	N	154	189	1			131
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2418	3	175	9	N	159	187	1			103

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	522	3	116	9	N	105					159
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	N	27					186
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1309	3	68	9	N	62	190	1			58
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1309	3	178	9	N	162	190	1			30
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	429	3	295	9	N	268	149	1			149
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2422	3	304	9	N	276	192	1			233

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 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
08	2387	X	2253	-0-	-134	-0-	2055	3	198	9	N	180	185	1			235
09	2310	X	1937	-0-	-373	-0-	1726	3	211	9	N	192	190	1			237
10	2387	X	2008	-0-	-379	-0-	1821	3	187	9	N	170	190	1			217
11	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	1821	3	187	9	N	170	190	1			197
12	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	1967	3	271	9	N	246	125	1			318
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	N	254	184	1			388

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	738	-0-	-1742	-0-	676	3	62	9	N	56					365
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1522	3	98	9	N	89	185	1			269
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1597	3	151	9	N	137					406
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1597	3	151	9	N	137					543
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1491	3	138	9	N	125	178	1			490
01	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1187	3	87	9	N	79					569

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 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
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	357	3	107	9	N	97					353
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	241	3	83	9	N	75	190	1			238
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	86	3	94	9	N	85					323
11	450	N	180	-0-	-270	-0-	86	3	94	9	N	85					408
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	469	3	123	9	N	112					520
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	634	3	105	9	N	95	187	1			428

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	3	10	9	N	9					59
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22	9	N	20					79
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	493	3	28	9	N	25					104
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	493	3	28	9	N	25					129
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	688	3	39	9	N	35	119	1			45
01	527	N	228	-0-	-299	-0-	214	3	14	9	N	13					58

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 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
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					201
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	306	3	14	9	N	13					214
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					214
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					214
12	341	N	166	-0-	-175	-0-	164	3	2	9	N	2	87	1			129
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3					132

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2561	3	182	9	N	165	190	1			165
09	2850	X	1788	-0-	-1062	-0-	1643	3	145	9	N	132	192	1			105
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2770	3	199	9	N	181					286
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2770	3	199	9	N	181					467
12	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2284	3	211	9	N	192	375	1			284
01	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	1777	3	154	9	N	140					424

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 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
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1333	3	154	9	N	140	190	1			371
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	817	3	123	9	N	112	187	1			296
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	730	3	107	9	N	97					393
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	730	3	107	9	N	97					490
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1273	3	106	9	N	96	41	1			545
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2063	3	108	9	N	98					643

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					25
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					25
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					27
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					29
12	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1091	3	3	9	N	3					32
01	1550	N	713	-0-	-837	-0-	704	3	9	9	N	8					40

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4828	3	79	9	N	72					159
09	5670	X	4230	-0-	-1440	-0-	4140	3	90	9	N	82	191	1			50
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5909	3	92	9	N	84					134
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5909	3	92	9	N	84					218
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5665	3	89	9	N	81	38	1			261
01	6014	X	5599	-0-	-415	-0-	5478	3	121	9	N	110					371

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	250	3	131	9	N	119	190	1			34
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	665	3	41	9	N	37					71
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1024	3	91	9	N	83					154
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1024	3	91	9	N	83					237
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	451	3	74	9	N	67	185	1			119
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	976	3	68	9	N	62					181

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	650	3	129	9	N	117					245
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	551	3	109	9	N	99	181	1			163
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	722	3	127	9	N	115					278
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	722	3	127	9	N	115					393
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	581	3	131	9	N	119	179	1			333
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	531	3	129	9	N	117					450

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6281	3	89	9	N	81					380
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7023	3	101	9	N	92	190	1			282
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	3	99	9	N	90					372
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6395	3	99	9	N	90					462
12	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	5150	3	106	9	N	96	148	1			410
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6457	3	89	9	N	81					491

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2383	3	154	9	N	140	185	1			54
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3195	3	151	9	N	137					191
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	3	133	9	N	121	186	1			126
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	3	133	9	N	121	186	1			61
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2793	3	149	9	N	135	162	1			34
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2732	3	123	9	N	112					146

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3401	3	83	9	N	75					206
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2485	3	75	9	N	68	184	1			90
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2301	3	200	9	N	182					272
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2301	3	200	9	N	182					454
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2055	3	200	9	N	182	180	1			456
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2274	3	200	9	N	182					638

AMRWR, LLC 102699
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TALA ENERGY LLC 103522
BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	12	1	1410	3	N	261	350	1			181
							287	9									
09	1890	N	1122	-0-	-768	-0-	8	1	936	3	N	162	177	1			166
							178	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	N	192	180	1			178
							211	9									
11	1650	N	1306	-0-	-344	-0-	9	1	1033	3	N	240	336	1			82
							264	9									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	8	1	947	3	N	229					311
							252	9									
01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	9	1	1011	3	N	224	357	1			178
							246	9									

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	4851	2	361	9	N	328	362	1			157
09	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	4763	2	345	9	N	314	185	1			286
10	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	4939	2	367	9	N	334	369	1			251
11	5280	X	5125	-0-	-155	-0-	4776	2	349	9	N	317	354	1			214
12	5394	X	5142	-0-	-252	-0-	4794	2	348	9	N	316	368	1			162
01	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	4778	2	345	9	N	314	194	1			282

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1207	2	191	9	N	174	181	1			291
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1505	2	268	9	N	244	281	1			254
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2074	2	306	9	N	278	180	1			352
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1530	2	232	9	N	211	181	1			382
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1456	2	265	9	N	241	360	1			263
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2182	2	330	9	N	300	180	1			383

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1979	2	242	9	N	220	177	1			214
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1900	2	235	9	N	214	179	1			249
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1993	2	238	9	N	216	362	1			103
11	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	1820	2	205	9	N	186	179	1			110
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1686	2	224	9	N	204	182	1			132
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	1976	2	266	9	N	242	181	1			193

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1585	2	732	9	N	665	713	1			273
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1511	2	414	9	N	376	531	1			118
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1643	2	538	9	N	489	540	1			67
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1397	2	575	9	N	523	356	1			234
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1514	2	570	9	N	518	543	1			209
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1569	2	565	9	N	514	538	1			185

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	231	-0-	-296	-0-	192	2	39	9	N	35	182	1			360
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	401	2	87	9	N	79					439
10	651	N	344	-0-	-307	-0-	294	2	50	9	N	45	177	1			307
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	417	2	56	9	N	51					358
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					410
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	383	2	35	9	N	32					442

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	3715	2	998	9	N	907	717	1			385
09	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	3582	2	763	9	N	694	881	1			198
10	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	3737	2	847	9	N	770	719	1			249
11	4560	X	4372	-0-	-188	-0-	3596	2	776	9	N	705	717	1			237
12	4712	X	4416	-0-	-296	-0-	3570	2	846	9	N	769	716	1			290
01	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	3263	2	794	9	N	722	729	1			283

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	904	2	407	9	N	370	360	1			269
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	899	2	42	9	N	38	177	1			130
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	927	2	209	9	N	190	180	1			140
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	993	2	254	9	N	231	175	1			196
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	939	2	257	9	N	234	172	1			258
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	886	2	222	9	N	202	365	1			95

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					213
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	232	2	68	9	N	62					275
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	156	2	29	9	N	26	1	1			300
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	141	2	28	9	N	25					325
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	N	27					352
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	173	2	39	9	N	35					387

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2043	2	463	9	N	421	352	1			267
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2042	2	444	9	N	404	530	1			141
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2252	2	465	9	N	423	359	1			205
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1689	2	333	9	N	303	345	1			163
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2135	2	444	9	N	404	360	1			207
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	1766	2	579	9	N	526	542	1			191

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4625	2	1059	9	N	963	891	1			428
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	4535	2	865	9	N	786	890	1			324
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4228	2	850	9	N	773	717	1			380
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3956	2	773	9	N	703	533	1			550
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	3748	2	743	9	N	675	729	1			496
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3453	2	600	9	N	545	702	1			339

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1666	2	184	9	N	167	183	1			143
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1645	2	281	9	N	255	176	1			222
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1694	2	233	9	N	212	185	1			249
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1656	2	249	9	N	226	356	1			119
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1678	2	251	9	N	228	184	1			163
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1620	2	218	9	N	198	186	1			175

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4630	2	562	9	N	511	540	1			201
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4471	2	541	9	N	492	540	1			153
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4528	2	550	9	N	500	369	1			284
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4255	2	527	9	N	479	544	1			219
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4072	2	509	9	N	463	372	1			310
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4223	2	537	9	N	488	550	1			248

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4470	-0-	-552	-0-	4199	2	271	9	N	246	183	1			245
09	4860	X	4476	-0-	-384	-0-	4234	2	242	9	N	220	356	1			109
10	4991	X	4530	-0-	-461	-0-	4258	2	272	9	N	247	190	1			166
11	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	4022	2	252	9	N	229	178	1			217
12	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	3965	2	256	9	N	233	378	1			72
01	4619	X	3988	-0-	-631	-0-	3716	2	272	9	N	247	188	1			131

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					272
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	54	2	110	9	N	100					372
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	245	2	124	9	N	113	353	1			132
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	140	2	85	9	N	77					209
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	22	2	24	9	N	22	176	1			55
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	413	2	136	9	N	124					179

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	960	2	220	9	N	200	176	1			228
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	897	2	218	9	N	198	179	1			247
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1169	2	145	9	N	132	178	1			201
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	884	2	207	9	N	188	177	1			212
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	948	2	241	9	N	219	186	1			245
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1137	2	184	9	N	167	3	1			409

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11200	X	3903	-0-	-7297	-0-	2981	2	922	9	N	838	715	1			369
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2279	2	724	9	N	658	715	1			312
10	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	1948	2	631	9	N	574	547	1			339
11	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	2212	2	525	9	N	477	528	1			288
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5310	2	597	9	N	543	535	1			296
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7395	2	564	9	N	513	553	1			256

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	809	2	329	9	N	299	181	1			290
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	746	2	365	9	N	332	347	1			275
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	767	2	303	9	N	275	362	1			188
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	687	2	316	9	N	287	178	1			297
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	706	2	374	9	N	340	360	1			277
01	1085	N	894	-0-	-191	-0-	583	2	311	9	N	283	183	1			377

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

08	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3184	2	306	9	N	278	186	1			436
09	3840	X	3275	-0-	-565	-0-	3029	2	246	9	N	224	353	1			307
10	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3252	2	289	9	N	263	190	1			380
11	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3099	2	286	9	N	260	339	1			301
12	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3160	2	295	9	N	268	186	1			383
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3144	2	473	9	N	430	368	1			445

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1609	2	234	9	N	213	335	1			247
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1517	2	266	9	N	242	358	1			131
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1790	2	285	9	N	259	185	1			205
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1389	2	216	9	N	196	181	1			220
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1652	2	251	9	N	228	360	1			88
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1747	2	314	9	N	285	186	1			187

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2604	2	405	9	N	368	538	1			230
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2497	2	403	9	N	366	424	1			172
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2548	2	422	9	N	384	185	1			371
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2435	2	175	9	N	159	362	1			168
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2415	2	601	9	N	546	549	1			165
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2488	2	413	9	N	375	367	1			173

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1565	2	200	9	N	182	181	1			162
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1445	2	197	9	N	179	184	1			157
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1557	2	193	9	N	175	195	1			137
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1409	2	200	9	N	182	182	1			137
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1625	2	209	9	N	190	184	1			143
01	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1321	2	209	9	N	190	183	1			150

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	854	2	227	9	N	206	358	1			203
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2103	2	437	9	N	397	249	1			351
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	1888	2	378	9	N	344	353	1			342
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1227	2	265	9	N	241	182	1			401
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1540	2	351	9	N	319	369	1			351
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1257	2	509	9	N	463	367	1			447

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5256	-0-	-448	-0-	4742	2	514	9	N	467	366	1			430
09	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	4647	2	426	9	N	387	538	1			279
10	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	4672	2	514	9	N	467	548	1			198
11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	4144	2	440	9	N	400	362	1			236
12	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	3959	2	512	9	N	465	551	1			150
01	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	3879	2	432	9	N	393	371	1			172

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	209	2	39	9	N	35					252
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	907	2	53	9	N	48					300
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1076	2	97	9	N	88	2	1			386
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	859	2	94	9	N	85					471
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1101	2	101	9	N	92	356	1			207
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	825	2	62	9	N	56	2	1			261

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1912	2	437	9	N	397	348	1			282
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1814	2	432	9	N	393	352	1			323
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2016	2	409	9	N	372	540	1			155
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2035	2	418	9	N	380	358	1			177
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2048	2	449	9	N	408	360	1			225
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1935	2	415	9	N	377	356	1			246

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6654	2	277	9	N	252	368	1			269
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6438	2	325	9	N	295	359	1			205
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6251	2	351	9	N	319	373	1			151
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6154	2	347	9	N	315	368	1			98
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6227	2	385	9	N	350	196	1			252
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6132	2	394	9	N	358	375	1			235

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1597	2	85	9	N	77	180	1			221
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1489	2	125	9	N	114	179	1			156
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1524	2	112	9	N	102	5	1			253
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1359	2	108	9	N	98	183	1			168
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1215	2	102	9	N	93	3	1			258
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1263	2	111	9	N	101	186	1			173

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	236	2	30	9	N	27	2	1			332
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	304	2	36	9	N	33	178	1			187
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	379	2	28	9	N	25	1	1			211
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	311	2	28	9	N	25					236
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	331	2	28	9	N	25	1	1			260
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	276	2	19	9	N	17					277

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1417	2	65	9	N	59					275
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	695	2	94	9	N	85	176	1			184
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1303	2	90	9	N	82					266
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1094	2	94	9	N	85	178	1			173
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1075	2	95	9	N	86					259
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	525	2	59	9	N	54					313

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5791	-0-	-471	-0-	5250	2	541	9	N	492	364	1			172
09	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	4744	2	471	9	N	428	358	1			242
10	6417	X	4512	-0-	-1905	-0-	4070	2	442	9	N	402	551	1			93
11	6210	X	5369	-0-	-841	-0-	4854	2	515	9	N	468	355	1			206
12	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5020	2	572	9	N	520	548	1			178
01	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	4105	2	525	9	N	477	369	1			286

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	6378	-0-	-225	-0-	5995	2	383	9	N	348	373	1			195
09	6390	X	5894	-0-	-496	-0-	5561	2	333	9	N	303	361	1			137
10	6603	X	6253	-0-	-350	-0-	5906	2	347	9	N	315	372	1			80
11	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	5622	2	394	9	N	358	182	1			256
12	6603	X	6070	-0-	-533	-0-	5710	2	360	9	N	327	373	1			210
01	6386	X	5184	-0-	-1202	-0-	4823	2	361	9	N	328	370	1			168

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1343	2	7	9	N	6	160	1			117
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2491	2	17	9	N	15	2	1			130
10	2511	N	1932	-0-	-579	-0-	1878	2	54	9	N	49	5	1			174
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2653	2	100	9	N	91	2	1			263
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2818	2	113	9	N	103	184	1			182
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2573	2	91	9	N	83	5	1			260

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	N	40	5	1			296
09	2580	N	1064	-0-	-1516	-0-	1055	2	9	9	N	8	2	1			302
10	1922	N	743	-0-	-1179	-0-	721	2	22	9	N	20	4	1			318
11	1830	N	237	-0-	-1593	-0-	237	2			N	-0-					318
12	1085	N	496	-0-	-589	-0-	479	2	17	9	N	15					333
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1876	2	62	9	N	56	2	1			387

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	4304	2	81	9	N	74	187	1			68
09	4770	X	4630	-0-	-140	-0-	4173	2	457	9	N	415	351	1			132
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4372	2	283	9	N	257	189	1			200
11	4770	X	4751	-0-	-19	-0-	4486	2	265	9	N	241	361	1			80
12	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	4352	2	270	9	N	245	189	1			136
01	4774	X	4481	-0-	-293	-0-	4219	2	262	9	N	238	190	1			184

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	76	-0-	-668	-0-	76	2			N	-0-	1	1			204
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	N	31					235
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	776	2	26	9	N	24	2	1			257
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16	1	1			272
12	1023	N	324	-0-	-699	-0-	302	2	22	9	N	20	181	1			111
*01	806	N	716	-0-	-90	-0-	703	2	13	9	N	12	1	1			122

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11370	2	844	9	N	767	868	1			237
09	11400	X	8915	-0-	-2485	-0-	8198	2	717	9	N	652	538	1			351
10	11780	X	9519	-0-	-2261	-0-	8729	2	790	9	N	718	739	1			330
11	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	10048	2	706	9	N	642	554	1			418
12	11780	X	8811	-0-	-2969	-0-	8249	2	562	9	N	511	747	1			182
01	11780	X	8440	-0-	-3340	-0-	7836	2	604	9	N	549	383	1			348

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2299	2	185	9	N	168	179	1			236
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2542	2	156	9	N	142	177	1			201
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2742	2	147	9	N	134	183	1			152
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2540	2	177	9	N	161	180	1			133
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2578	2	153	9	N	139	187	1			85
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2564	2	184	9	N	167	186	1			66

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 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
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	887	2	112	9	N	102					415
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	773	2	107	9	N	97					512
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1254	2	149	9	N	135	180	1			467
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1126	2	127	9	N	115					582
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					582
*01	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1171	2	36	9	N	33	178	1			437

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 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
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	N	14	1	1			220
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	1	1			223
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	N	16	2	1			237
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	2	12	9	N	11					248
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	2	1			248
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	278	2	24	9	N	22	1	1			269

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	342	1			138
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					138
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					138
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					138
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					138
*01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					138

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1787	2	160	9	N	145	181	1			135
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1718	2	150	9	N	136	179	1			92
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1776	2	176	9	N	160	195	1			57
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1668	2	144	9	N	131	2	1			186
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1677	2	140	9	N	127	181	1			132
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1665	2	151	9	N	137	184	1			85

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3421	2	72	9	N	65	181	1			103
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3648	2	68	9	N	62	3	1			162
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3216	2	72	9	N	65	11	1			216
11	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	3342	2	44	9	N	40	4	1			252
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3663	2	56	9	N	51	4	1			299
*01	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	2581	2	88	9	N	80	184	1			195

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					194
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					194
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	346	2	34	9	N	31					225
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	1	1			224
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					224
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					224

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	910	-0-	-144	-0-	900	2	10	9	N	9					55
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	N	8	1	1			62
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1597	2	51	9	N	46	3	1			105
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	1			105
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	3	1			103
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	2	1			105

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	560	-0-	-60	-0-	537	2	23	9	N	21	1	1			428
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-	175	1			253
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	422	2	13	9	N	12	1	1			264
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			264
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	290	2	26	9	N	24	1	1			287
*01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					287

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36828	X	34976	-0-	-1852	-0-	153	1	31532	2	Y	2992	2865	1			445
							3291	9									
09	DLQ G-10		35678	-0-	35678	35678	128	1	32416	2	Y	2849	2877	1			417
							3134	9									
10	DLQ G-10		35954	-0-	35954	71632	136	1	32599	2	Y	2926	2945	1			398
							3219	9									
11	DLQ G-10		33407	-0-	33407	105039	89	1	30242	2	Y	2796	3083	1			111
							3076	9									
12	138454	X	33415	-0-	-105039	-0-	118	1	30297	2	Y	2727	2630	1			208
							3000	9									
*01	33715	X	33715	-0-	-0-	-0-	175	1	30074	2	Y	3151	2939	1			420
							3466	9									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	29532	-0-	-2925	-0-	1159	1	23884	2	N	4081	4337	1			676
							4489	9									
09	30450	X	28712	-0-	-1738	-0-	947	1	23556	2	N	3826	3640	1			862
							4209	9									
10	30225	X	29084	-0-	-1141	-0-	886	1	23907	2	N	3901	4130	1			633
							4291	9									
11	28590	X	27444	-0-	-1146	-0-	693	1	22677	2	N	3704	4030	1			307
							4074	9									
12	29667	X	27130	-0-	-2537	-0-	232	1	22770	2	N	3753	3512	1			548
							4128	9									
01	29667	X	25443	-0-	-4224	-0-	325	1	21184	2	N	3576	3381	1			743
							3934	9									

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	139	1	16078	2	Y	1470	1515	1			287
							1617	9									
09	DLQ G-10		17489	-0-	17489	17489	409	1	15272	2	Y	1644	1600	1			331
							1808	9									
10	DLQ G-10		16563	-0-	16563	34052	233	1	14557	2	Y	1612	1569	1			374
							1773	9									
11	DLQ G-10		14996	-0-	14996	49048	53	1	13543	2	Y	1273	1358	1			289
							1400	9									
12	64289	X	15241	-0-	-49048	-0-	57	1	13735	2	Y	1317	1179	1			427
							1449	9									
*01	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	72	1	13361	2	Y	1419	1479	1			367
							1561	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33046	X	27064	-0-	-5982	-0-	108 3266	1 9	23690	2	Y	2969	3222	1			311
09	DLQ G-10		28094	-0-	28094	28094	97 3092	1 9	24905	2	Y	2811	2656	1			466
10	DLQ G-10		28425	-0-	28425	56519	103 3025	1 9	25297	2	Y	2750	2917	1			299
11	DLQ G-10		21639	-0-	21639	78158	56 2692	1 9	18891	2	Y	2447	2366	1			380
12	99683	X	21525	-0-	-78158	-0-	73 2738	1 9	18714	2	Y	2489	2334	1			535
*01	27118	X	27118	-0-	-0-	-0-	165 3018	1 9	23935	2	Y	2744	2911	1			368

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

08	17205	X	13989	-0-	-3216	-0-	11726	2	2263	9	N	2057	2141	1			533
09	16650	X	13583	-0-	-3067	-0-	11341	2	2242	9	N	2038	2287	1			284
10	16554	X	13386	-0-	-3168	-0-	11340	2	2046	9	N	1860	1959	1			185
11	15900	X	12779	-0-	-3121	-0-	10495	2	2284	9	N	2076	1757	1			504
12	15531	X	12244	-0-	-3287	-0-	10042	2	2202	9	N	2002	2185	1			321
01	14043	X	12340	-0-	-1703	-0-	10481	2	1859	9	N	1690	1937	1			74

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

08	27063	X	22466	-0-	-4597	-0-	96 3090	1 9	19280	2	Y	2809	2906	1			611
09	DLQ G-10		18013	-0-	18013	18013	53 2393	1 9	15567	2	Y	2175	2314	1			472
10	DLQ G-10		28280	-0-	28280	46293	96 3671	1 9	24513	2	Y	3337	2860	1			949
11	DLQ G-10		28133	-0-	28133	74426	211 3068	1 9	24854	2	Y	2789	3394	1			344
12	100866	X	26440	-0-	-74426	-0-	127 2676	1 9	23637	2	Y	2433	2153	1			624
01	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	136 2530	1 9	19163	2	Y	2300	2680	1			244

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

08	16616	X	13899	-0-	-2717	-0-	12195	2	1704	9	N	1549	1757	1			455
09	16080	X	13582	-0-	-2498	-0-	12035	2	1547	9	N	1406	1587	1			274
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	16275	2	1792	9	N	1629	1630	1			273
11	14670	X	13830	-0-	-840	-0-	12388	2	1442	9	N	1311	1062	1			522
12	15159	X	14869	-0-	-290	-0-	13334	2	1535	9	N	1395	1640	1			277
01	18073	X	3598	-0-	-14475	-0-	3325	2	273	9	N	248	381	1			144

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

08	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	265 1268	1 9	30992	2	Y	1153	1289	1			255
09	DLQ G-10		30094	-0-	30094	30094	761 908	1 9	28425	2	Y	825	877	1			203
10	DLQ G-10		29735	-0-	29735	59829	447 1359	1 9	27929	2	Y	1235	1119	1			319
11	DLQ G-10		28081	-0-	28081	87910	102 1583	1 9	26396	2	Y	1439	1408	1			350
12	115831	X	27921	-0-	-87910	-0-	108 1683	1 9	26130	2	Y	1530	1438	1			442
*01	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	134 1454	1 9	24760	2	Y	1322	1413	1			351

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	93	1	31294	2	Y	2600	2715	1			611
							2860	9									
09	DLQ G-10		34262	-0-	34262	34262	107	1	30855	2	Y	3000	2763	1			848
							3300	9									
10	DLQ G-10		32788	-0-	32788	67050	122	1	29424	2	Y	2947	3232	1			563
							3242	9									
11	DLQ G-10		27928	-0-	27928	94978	225	1	24693	2	Y	2736	2865	1			434
							3010	9									
12	126327	X	31349	-0-	-94978	-0-	151	1	27632	2	Y	3242	2838	1			838
							3566	9									
01	32625	X	32625	-0-	-0-	-0-	143	1	29093	2	Y	3081	3592	1			327
							3389	9									

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22506	X	18055	-0-	-4451	-0-	17394	2	661	9	N	601	903	1			363
09	21780	X	15915	-0-	-5865	-0-	15293	2	622	9	N	565	534	1			394
10	22258	X	16083	-0-	-6175	-0-	15431	2	652	9	N	593	762	1			225
11	20640	X	14079	-0-	-6561	-0-	13585	2	494	9	N	449	369	1			305
12	18042	X	15043	-0-	-2999	-0-	14414	2	629	9	N	572	571	1			306
*01	18042	X	13483	-0-	-4559	-0-	12926	2	557	9	N	506	563	1			249

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38161	X	36413	-0-	-1748	-0-	157	1	31999	2	Y	3870	4376	1			402
							4257	9									
09	DLQ G-10		32162	-0-	32162	32162	112	1	28299	2	Y	3410	3218	1			594
							3751	9									
10	DLQ G-10		31513	-0-	31513	63675	114	1	27418	2	Y	3619	3730	1			483
							3981	9									
11	DLQ G-10		32961	-0-	32961	96636	86	1	29000	2	Y	3523	3470	1			536
							3875	9									
12	129234	X	32598	-0-	-96636	-0-	111	1	28571	2	Y	3560	3323	1			773
							3916	9									
*01	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	48	1	11414	2	Y	1464	2225	1			12
							1610	9									

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46903	X	35484	-0-	-11419	-0-	31703	2	3781	9	N	3437	3545	1			597
09	43080	X	32987	-0-	-10093	-0-	29435	2	3552	9	N	3229	3495	1			331
10	42718	X	32961	-0-	-9757	-0-	29409	2	3552	9	N	3229	2886	1			674
11	39390	X	30295	-0-	-9095	-0-	27218	2	3077	9	N	2797	2938	1			533
12	38905	X	29905	-0-	-9000	-0-	26492	2	3413	9	N	3103	3055	1			581
01	35495	X	28372	-0-	-7123	-0-	25167	2	3205	9	N	2914	2898	1			597

HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68510	X	53479	-0-	-15031	-0-	973	1	45775	2	N	6119	6630	1			377
							6731	9									
09	66120	X	50693	-0-	-15427	-0-	1895	1	42602	2	N	5633	5633	1			377
							6196	9									
10	63054	X	49356	-0-	-13698	-0-	1804	1	41448	2	N	5549	5043	1			883
							6104	9									
11	57900	X	45832	-0-	-12068	-0-	1743	1	38549	2	N	5036	5341	1			578
							5540	9									
12	56203	X	41302	-0-	-14901	-0-	549	1	35153	2	N	5091	5233	1			436
							5600	9									
01	53475	X	40851	-0-	-12624	-0-	1207	1	34384	2	N	4782	4931	1			287
							5260	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	9024	-0-	-1950	-0-	7884	2	1140	9	N	1036	1093	1			303
09	10380	X	8386	-0-	-1994	-0-	7331	2	1055	9	N	959	1050	1			212
10	9889	X	8424	-0-	-1465	-0-	7371	2	1053	9	N	957	896	1			273
11	9570	X	7681	-0-	-1889	-0-	6674	2	1007	9	N	915	987	1			201
12	9641	X	7602	-0-	-2039	-0-	6567	2	1035	9	N	941	913	1			229
01	9021	X	7847	-0-	-1174	-0-	6777	2	1070	9	N	973	1066	1			136

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	164	1			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	178	1			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	178	1			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					112

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	61	2	13	9	N	12					146
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	125	2	23	9	N	21					167
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	43	2	26	9	N	24	78	1			113
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	9	N	14	79	1			48
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7					184
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	119	2	31	9	N	28					212
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	117	2	29	9	N	26					238
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	40	2	41	9	N	37					275
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	9	N	21	163	1			133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

08	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1251	2	336	9	N	305	187	1			217
09	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1299	2	366	9	N	333	360	1			190
10	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1227	2	394	9	N	358	364	1			184
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1156	2	360	9	N	327	364	1			147
12	1736	N	964	-0-	-772	-0-	692	2	272	9	N	247	331	1			63
01	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1096	2	295	9	N	268	189	1			142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	530	2	227	9	N	206	173	1			225
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	176	2	374	9	N	340	360	1			205
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	621	2	427	9	N	388	337	1			256
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	364	2	44	9	N	40	177	1			119
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	359	2	223	9	N	203	187	1			135
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	504	2	245	9	N	223	191	1			167

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1926	2	204	9	N	185	183	1			84
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1139	2	341	9	N	310	169	1			225
10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1185	2	306	9	N	278	364	1			139
11	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1130	2	303	9	N	275	179	1			235
12	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1061	2	295	9	N	268	378	1			125
01	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1041	2	319	9	N	290	178	1			237

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

08	341	N	54	-0-	-287	-0-	10	4	44	9	N	40					113
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	911	2	481	9	N	437	360	1			190
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	710	2	229	9	N	208	184	1			214
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	208	2	301	9	N	274	181	1			307
12	1333	N	417	-0-	-916	-0-	337	2	80	9	N	73	188	1			192
01	930	N	448	-0-	-482	-0-	226	2	222	9	N	202	187	1			207

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

08	14B2 EXT		154	-0-	154	307	25	4	129	9	N	117	184	1			95
09	14B2 EXT		130	-0-	130	437	20	4	110	9	N	100					195
10	528	X	91	-0-	-437	-0-	15	4	76	9	N	69	164	1			100
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	20	4	112	9	N	102	162	1			40
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	4	231	9	N	210					250

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

08	126077	X	103468	-0-	-22609	-0-	1593	1	100027	2	N	1450	1272	1			584
							253	4	1595	9							
09	118080	X	96382	-0-	-21698	-0-	1542	1	93102	2	N	1341	1636	1			289
							263	4	1475	9							
10	113956	X	88752	-0-	-25204	-0-	1593	1	85562	2	N	1282	1058	1			513
							187	4	1410	9							
11	106500	X	82425	-0-	-24075	-0-	1542	1	79502	2	N	1147	1454	1			206
							119	4	1262	9							
12	105741	X	83992	-0-	-21749	-0-	1593	1	80898	2	N	1259	898	1			567
							116	4	1385	9							
01	103478	X	81572	-0-	-21906	-0-	1581	1	78480	2	N	1268	1490	1			345
							116	4	1395	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	211	-0-	-316	-0-	110	1	66	2	N	32					167
							35	9									
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	187	1	133	2	N	35	175	1			27
							39	9									
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	218	1	95	2	N	-0-					27
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	102	1	127	2	N	60					87
							66	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	N	12					99
							13	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	143	1	369	2	N	30					129
							33	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	243	1	3187	2	N	201	179	1			210
							221	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	324	1	2893	2	N	162	187	1			185
							178	9									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	408	1	3351	2	N	166	173	1			178
							183	9									
11	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	252	1	2358	2	N	140	183	1			135
							154	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2547	2	N	148	183	1			100
							163	9									
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	324	1	3298	2	N	160	187	1			73
							176	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

NECHES TRANSPORT INC. 601854
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	17	-0-	-1285	-0-	15	2	2	9	N	2					218
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					220
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					223
12	3100	N	3633	-0-	533	533	3633	2			N	-0-					223
*01	2115	N	1582	-0-	-533	-0-	1582	2			N	-0-					223

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					79
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					79

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

CHAMPION UNIT 1 WELL #: RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	7					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16132 05/28/2025

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16131 05/23/2025

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1278	3	6	9	N	5					62
09	1380	X	1348	-0-	-32	-0-	1257	3	91	9	N	83					145
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1563	3	122	9	N	111					256
11	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1008	3	1	9	N	1					257
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					257
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2537	3	39	9	N	35					292

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1261	3	321	9	N	292	353	1			202
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2076	3	406	9	N	369	349	1			222
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1940	3	404	9	N	367	353	1			236
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1437	3	356	9	N	324	358	1			202
12	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1496	3	263	9	N	239	178	1			263
01	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	596	3	259	9	N	235	356	1			142

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 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
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2489	3	688	9	N	625	532	1			292
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2335	3	645	9	N	586	711	1			167
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2409	3	683	9	N	621	532	1			256
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2223	3	655	9	N	595	517	1			334
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2301	3	683	9	N	621	710	1			245
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2164	3	690	9	N	627	680	1			192

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	5	177	1			95
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	17					112
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	85	1			27
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					27
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	896	3	364	9	N	331	333	1			254
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	794	3	351	9	N	319	358	1			215
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	924	3	308	9	N	280	178	1			317
11	1230	N	911	-0-	-319	-0-	586	3	325	9	N	295	338	1			274
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	869	3	288	9	N	262	180	1			356
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1029	3	297	9	N	270	344	1			282

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2419	3	530	9	N	482	529	1			127
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2486	3	568	9	N	516	349	1			294
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2475	3	532	9	N	484	693	1			85
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1451	3	560	9	N	509	354	1			240
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2327	3	545	9	N	495	513	1			222
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2461	3	579	9	N	526	523	1			225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	27					279
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	134	3	50	9	N	45					324
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	129	3	55	9	N	50					374
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					424
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	185	3	50	9	N	45					469
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	146	3	46	9	N	42					511

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					194
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	109	3	193	9	N	175					369
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	77	3	133	9	N	121	360	1			130

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	410	-0-	-117	-0-	392	3	18	9	N	16					272
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	411	3	33	9	N	30	167	1			135
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	291	3	44	9	N	40					175
11	390	N	84	-0-	-306	-0-	69	3	15	9	N	14					189
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	327	3	47	9	N	43					232
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	619	3	32	9	N	29					261

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3194	-0-	-1425	-0-	2215	3	979	9	N	890	1032	1			104
09	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	2513	3	1056	9	N	960	880	1			184
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-	2062	3	889	9	N	808	885	1			107
11	4320	X	2873	-0-	-1447	-0-	1976	3	897	9	N	815	692	1			230
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	2602	3	1206	9	N	1096	1086	1			240
01	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	2299	3	1128	9	N	1025	1075	1			190

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	358	-0-	-169	-0-	311	3	47	9	N	43	177	1			337
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	306	3	118	9	N	107					444
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	306	3	191	9	N	174					618
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	295	3	135	9	N	123	529	1			212
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	313	3	158	9	N	144					356
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	391	3	211	9	N	192	338	1			210

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	4607	3	1279	9	N	1163	1236	1			306
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	4458	3	1251	9	N	1137	1060	1			383
10	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	4558	3	1269	9	N	1154	1232	1			305
11	5700	X	4750	-0-	-950	-0-	3493	3	1257	9	N	1143	1063	1			385
12	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	3441	3	1245	9	N	1132	1418	1			99
01	5890	X	5355	-0-	-535	-0-	4088	3	1267	9	N	1152	1067	1			184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4485	3	319	9	N	290	178	1			284
09	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	4075	3	308	9	N	280	352	1			212
10	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4388	3	332	9	N	302	177	1			337
11	4860	X	3843	-0-	-1017	-0-	3515	3	328	9	N	298	356	1			279
12	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	3586	3	285	9	N	259	359	1			179
01	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	3918	3	343	9	N	312	354	1			137

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

08	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	2708	3	508	9	N	462	356	1			245
09	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	2679	3	339	9	N	308	353	1			200
10	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	2527	3	372	9	N	338	357	1			181
11	3600	X	3293	-0-	-307	-0-	2856	3	437	9	N	397	358	1			220
12	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	2631	3	439	9	N	399	347	1			272
01	3224	X	2087	-0-	-1137	-0-	1903	3	184	9	N	167	177	1			262

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	3	15	9	N	14					239
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					249
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					266
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	18	3	10	9	N	9	179	1			96
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	55	3	21	9	N	19					115
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	43	3	32	9	N	29					144

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	3844	3	800	9	N	727	702	1			289
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	2996	3	791	9	N	719	706	1			302
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2539	3	839	9	N	763	619	1			446
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1832	3	844	9	N	767	887	1			326
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1736	3	817	9	N	743	682	1			387
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2228	3	836	9	N	760	875	1			272

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

08	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	3	7	9	N	6					130
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	230	3	219	9	N	199	174	1			155
10	465	N	25	-0-	-440	-0-	8	3	17	9	N	15					170
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	3	6	9	N	5					175
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	234	3	254	9	N	231					406
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	223	3	36	9	N	33	352	1			87

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	65	-0-	-214	-0-	52	3	13	9	N	12					219
09	840	N	122	-0-	-718	-0-	87	3	35	9	N	32					251
10	868	N	98	-0-	-770	-0-	83	3	15	9	N	14	154	1			111
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	890	3	253	9	N	230	181	1			160
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	3	66	9	N	60					220
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	41	3	17	9	N	15					235

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1510	3	422	9	Y	384	266	1			155
09	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	989	3	298	9	Y	271	354	1			72
10	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	1022	3	295	9	Y	268	263	1			77
11	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1080	3	341	9	Y	310	261	1			126
12	1333	N	378	-0-	-955	-0-	344	3	34	9	Y	31	106	1			51
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1269	3	432	9	Y	393	369	1			75

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					323
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20	179	1			164
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	N	5					169
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					179
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					186
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	45	3	8	9	N	7					193

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1636	3	361	9	N	328	179	1			311
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1613	3	370	9	N	336	355	1			292
10	2015	X	1912	-0-	-103	-0-	1583	3	329	9	N	299	356	1			235
11	1950	X	1946	-0-	-4	-0-	1579	3	367	9	N	334	360	1			209
12	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	1551	3	296	9	N	269	182	1			296
01	2046	X	1656	-0-	-390	-0-	1350	3	306	9	N	278	350	1			224

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	3724	3	581	9	N	528	351	1			266
09	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	3515	3	622	9	N	565	711	1			120
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3296	3	653	9	N	594	534	1			180
11	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	3304	3	663	9	N	603	529	1			254
12	4774	X	3159	-0-	-1615	-0-	2491	3	668	9	N	607	540	1			321
01	4309	X	3332	-0-	-977	-0-	2661	3	671	9	N	610	722	1			209

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3027	3	603	9	N	548	531	1			189
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2876	3	550	9	N	500	517	1			172
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2914	3	608	9	N	553	528	1			197
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2353	3	565	9	N	514	534	1			177
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1864	3	626	9	N	569	360	1			386
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	1843	3	549	9	N	499	715	1			170

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1502	3	420	9	Y	382	264	1			154
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	970	3	290	9	Y	264	348	1			70
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1032	3	301	9	Y	274	266	1			78
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1117	3	355	9	Y	323	270	1			131
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	814	3	265	9	Y	241	251	1			121
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1203	3	331	9	Y	301	350	1			72

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	3	9	9	N	8					167
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3					170
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	59	3	63	9	N	57					227
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					227
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	31	3	46	9	N	42					269
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	3	10	9	N	9	184	1			94

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	N	12					147
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5					152
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5					157
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	98	3	6	9	N	5					162
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	N	7					169

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	3			N	-0-					326
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	537	3	177	9	N	161	161	1			326
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					326
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					326
12	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					326
01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					326

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8269	3	404	9	N	367	357	1			195
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8634	3	389	9	N	354	352	1			197
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8567	3	437	9	N	397	364	1			230
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7356	3	409	9	N	372	348	1			254
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8594	3	449	9	N	408	552	1			110
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8202	3	432	9	N	393	359	1			144

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	182	-0-	-128	-0-	76	3	106	9	N	96	178	1			73
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	335	3	139	9	N	126					199
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	396	3	197	9	N	179	173	1			205
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	321	3	139	9	N	126	176	1			155
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	450	3	162	9	N	147	173	1			129
01	589	N	153	-0-	-436	-0-	22	3	131	9	N	119	180	1			68

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	288	3	308	9	N	280	174	1			266
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					266
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	251	3	23	9	N	21	175	1			112
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	175	3	61	9	N	55					167
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	146	3	55	9	N	50					217
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	221	3	279	9	N	254	182	1			289

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	583	3	165	9	N	150	178	1			341
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	682	3	183	9	N	166	180	1			327
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	494	3	176	9	N	160	176	1			311
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	656	3	239	9	N	217	176	1			352
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	733	3	173	9	N	157	180	1			329
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	518	3	138	9	N	125	180	1			274

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	3487	3	849	9	N	772	711	1			235
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3268	3	814	9	N	740	701	1			274
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3539	3	811	9	N	737	876	1			135
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3511	3	822	9	N	747	708	1			174
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3019	3	833	9	N	757	711	1			220
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2274	3	813	9	N	739	717	1			242

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	514	-0-	-75	-0-	376	3	138	9	N	125					249
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	236	3	158	9	N	144	191	1			202
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	350	3	183	9	N	166	178	1			190
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	612	3	132	9	N	120	176	1			134
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	492	3	149	9	N	135					269
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	406	3	147	9	N	134	181	1			222

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7604	3	491	9	N	446	534	1			224
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6502	3	464	9	N	422	350	1			296
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7146	3	482	9	N	438	542	1			192
11	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	5702	3	471	9	N	428	368	1			252
12	6727	X	5682	-0-	-1045	-0-	5159	3	523	9	N	475	355	1			372
01	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	5987	3	503	9	N	457	715	1			114

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	814	3	227	9	N	206	170	1			210
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	686	3	237	9	N	215	350	1			75
10	1178	N	871	-0-	-307	-0-	673	3	198	9	N	180	168	1			87
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	697	3	320	9	N	291	176	1			202
12	961	N	381	-0-	-580	-0-	175	3	206	9	N	187	180	1			209
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	488	3	277	9	N	252	354	1			107

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4391	3	985	9	N	895	710	1			337
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4276	3	963	9	N	875	1062	1			150
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	4748	3	949	9	N	863	886	1			127
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4064	3	1016	9	N	924	864	1			187
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	3467	3	977	9	N	888	893	1			182
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3027	3	1046	9	N	951	896	1			237

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	176	3	70	9	N	64	152	1			289
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	99	3	11	9	N	10					299
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	129	3	25	9	N	23					322
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	139	3	19	9	N	17					339
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	105	3	63	9	N	57					396
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	N	1					397

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1362	3	413	9	N	375	527	1			72
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1236	3	410	9	N	373	338	1			107
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1328	3	424	9	N	385	357	1			135
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1299	3	399	9	N	363	364	1			134
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1405	3	426	9	N	387	356	1			165
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1388	3	425	9	N	386	357	1			194

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1233	3	65	9	N	59					224
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1681	3	102	9	N	93	172	1			145
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1384	3	61	9	N	55					200
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1127	3	65	9	N	59	175	1			84
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1217	3	75	9	N	68					152
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1293	3	68	9	N	62					214

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	8350	-0-	-919	-0-	8000	3	350	9	N	318	175	1			267
09	8730	X	7471	-0-	-1259	-0-	7146	3	325	9	N	295	360	1			202
10	8959	X	8015	-0-	-944	-0-	7673	3	342	9	N	311	348	1			165
11	8550	X	7661	-0-	-889	-0-	7332	3	329	9	N	299	362	1			102
12	8339	X	7884	-0-	-455	-0-	7534	3	350	9	N	318	186	1			234
01	8339	X	7022	-0-	-1317	-0-	6695	3	327	9	N	297	364	1			167

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	10676	-0-	-2034	-0-	9880	3	796	9	N	724	684	1			157
09	12300	X	11632	-0-	-668	-0-	10683	3	949	9	N	863	703	1			317
10	12555	X	10914	-0-	-1641	-0-	10094	3	820	9	N	745	875	1			187
11	11160	X	10475	-0-	-685	-0-	9605	3	870	9	N	791	681	1			297
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	11474	3	855	9	N	777	897	1			177
01	12028	X	12004	-0-	-24	-0-	11098	3	906	9	N	824	720	1			281

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	1861	3	175	9	N	159	174	1			120
09	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1507	3	164	9	N	149	175	1			94
10	2170	N	1688	-0-	-482	-0-	1512	3	176	9	N	160	179	1			75
11	1980	N	1234	-0-	-746	-0-	1018	3	216	9	N	196	177	1			94
12	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	1025	3	198	9	N	180					274
01	1674	N	958	-0-	-716	-0-	784	3	174	9	N	158	362	1			70

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	655	3	458	9	N	416	313	1			278
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					278
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	785	3	212	9	N	193					471
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	713	3	212	9	N	193	165	1			499
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	740	3	166	9	N	151	351	1			299
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	763	3	233	9	N	212	366	1			145

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3349	-0-	-960	-0-	3180	3	169	9	N	154	174	1			139
09	3750	X	3360	-0-	-390	-0-	3183	3	177	9	N	161	181	1			119
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4425	3	249	9	N	226	178	1			167
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3844	3	198	9	N	180	178	1			169
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4507	3	216	9	N	196	178	1			187
01	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4176	3	241	9	N	219	184	1			222

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	662	3	79	9	N	72					150
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	704	3	81	9	N	74	177	1			47
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	3	61	9	N	55					102
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	713	3	61	9	N	55					157
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	744	3	33	9	N	30					187
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	N	19	169	1			37

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	9087	3	768	9	N	698	532	1			406
09	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	9751	3	726	9	N	660	714	1			352
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9765	3	738	9	N	671	714	1			309
11	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11072	3	836	9	N	760	707	1			362
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	10999	3	790	9	N	718	708	1			372
01	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	9794	3	699	9	N	635	721	1			286

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	2153	3	888	9	N	807	705	1			317
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2275	3	858	9	N	780	883	1			214
10	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	2251	3	867	9	N	788	713	1			289
11	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2027	3	838	9	N	762	714	1			337
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2013	3	900	9	N	818	901	1			254
01	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	1882	3	763	9	N	694	724	1			224

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1947	3	293	9	N	266	177	1			271
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1492	3	283	9	N	257	359	1			169
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2226	3	266	9	N	242	177	1			234
11	3000	N	4045	-0-	1045	1045	3748	3	297	9	N	270	332	1			172
12	3100	N	4004	-0-	904	1949	3703	3	301	9	N	274	177	1			269
01	3100	N	2160	-0-	-940	1009	1860	3	300	9	N	273	365	1			177

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	1088	-0-	-3004	-0-	824	3	264	9	N	240	175	1			182
09	3690	X	1746	-0-	-1944	-0-	1486	3	260	9	N	236	161	1			257
10	1829	X	1395	-0-	-434	-0-	1153	3	242	9	N	220	353	1			124
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1573	3	216	9	N	196	176	1			144
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2123	3	275	9	N	250	179	1			215
01	1798	X	1347	-0-	-451	-0-	1049	3	298	9	N	271	357	1			129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	5557	3	1698	9	N	1544	1405	1			451
09	8760	X	5974	-0-	-2786	-0-	4450	3	1524	9	N	1385	1407	1			429
10	9052	X	6298	-0-	-2754	-0-	4564	3	1734	9	N	1576	1586	1			419
11	7980	X	6049	-0-	-1931	-0-	4483	3	1566	9	N	1424	1387	1			456
12	8246	X	5836	-0-	-2410	-0-	4332	3	1504	9	N	1367	1260	1			563
01	7254	X	6216	-0-	-1038	-0-	4563	3	1653	9	N	1503	1610	1			456

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

08	5456	X	3898	-0-	-1558	-0-	2718	3	1180	9	N	1073	882	1			244
09	4350	X	3731	-0-	-619	-0-	2649	3	1082	9	N	984	1029	1			199
10	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	2617	3	1114	9	N	1013	1065	1			147
11	4260	X	3078	-0-	-1182	-0-	2023	3	1055	9	N	959	884	1			222
12	4371	X	2907	-0-	-1464	-0-	1767	3	1140	9	N	1036	891	1			367
01	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	2605	3	1074	9	N	976	1072	1			271

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

08	26722	X	25371	-0-	-1351	-0-	22427	3	2944	9	Y	2676	2680	1			264
09	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	21352	3	2805	9	Y	2550	2439	1			375
10	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	21835	3	2860	9	Y	2600	2748	1			227
11	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	20379	3	2686	9	Y	2442	2245	1			424
12	23343	X	23164	-0-	-179	-0-	20356	3	2808	9	Y	2553	2513	1			464
01	23343	X	22052	-0-	-1291	-0-	19384	3	2668	9	Y	2425	2656	1			233

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

08	41695	X	36920	-0-	-4775	-0-	35861	3	1059	9	Y	963	967	1			95
09	36810	X	34720	-0-	-2090	-0-	33697	3	1023	9	Y	930	888	1			137
10	38037	X	35087	-0-	-2950	-0-	34014	3	1073	9	Y	975	1027	1			85
11	36810	X	32720	-0-	-4090	-0-	31665	3	1055	9	Y	959	878	1			166
12	37789	X	33033	-0-	-4756	-0-	31955	3	1078	9	Y	980	967	1			179
01	36921	X	32660	-0-	-4261	-0-	31590	3	1070	9	Y	973	1059	1			93

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2889	N	2455	-0-	-434	-0-	2455	3		N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-
10	2046	X	1082	-0-	-964	-0-	1082	3		N	-0-					-0-
11	1980	X	1310	-0-	-670	-0-	1310	3		N	-0-					-0-
12	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	1589	3		N	-0-					-0-
01	2046	X	887	-0-	-1159	-0-	887	3		N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 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
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-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

08	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

08	9207	X	8218	-0-	-989	-0-	8168	2	50	9	N	45					53
09	8820	X	7860	-0-	-960	-0-	7813	2	47	9	N	43					96
10	8742	X	8004	-0-	-738	-0-	7952	2	52	9	N	47					143
11	8220	X	7404	-0-	-816	-0-	7353	2	51	9	N	46	178	1	1	8	10
12	8339	X	6637	-0-	-1702	-0-	6576	2	61	9	N	55	64	1			1
01	8215	X	6385	-0-	-1830	-0-	6346	2	39	9	N	35					36

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

08	11191	X	8485	-0-	-2706	-0-	8410	2	75	9	N	68	176	1			2
09	10830	X	8446	-0-	-2384	-0-	8377	2	69	9	N	63					65
10	11191	X	8553	-0-	-2638	-0-	8421	2	132	9	N	120	170	1	2	8	13
11	8220	X	8189	-0-	-31	-0-	8112	2	77	9	N	70					83
12	8742	X	8100	-0-	-642	-0-	8023	2	77	9	N	70	95	1			58
01	8742	X	5742	-0-	-3000	-0-	5701	2	41	9	N	37					95

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

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-

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 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
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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 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
08	DLQ G-10		874	-0-	874	874	623	3	251	9	Y	228	178	1			217
09	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1964	693	3	397	9	Y	361	355	1			223
10	DLQ G-10		999	-0-	999	2963	716	3	283	9	Y	257	179	1			301
11	DLQ G-10		723	-0-	723	3686	512	3	211	9	Y	192	357	1			136
12	3100	N	1018	-0-	-2082	1604	670	3	348	9	Y	316	181	1			271
01	2460	N	856	-0-	-1604	-0-	550	3	306	9	Y	278	354	1			195

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAHMA SERVICES LLC 088530
BLAND LAKE 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 296621 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4800 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5056 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 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
08	DLQ G-10		653	-0-	653 B	653	652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 653																	
09	DLQ G-10		634	-0-	634 B	1287	630	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		482	-0-	482 B	1769	480	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		569	-0-	569 B	2338	567	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2853	N	515	-0-	-2338 B	-0-	512	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	512	3	3	9	Y	3	2	1			2

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 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
08	1271	N	157	-0-	-1114 B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					41
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					41
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					41
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 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
08	1705	X	1452	-0-	-253	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1371	-0-	-279	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 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
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	2	122	1			35
09	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					35
10	775	N	314	-0-	-461	-0-	306	2	8	9	N	7					42
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	251	2	3	9	N	3					45
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1172	2	24	9	N	22					67
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7					74

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 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
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-	57	1			68
09	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	2			N	-0-					68
10	837	N	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-					68
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					68
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					68
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					70

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 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
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					80
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4563	2	13	9	N	12	12	8			80
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					80
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					80
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					80
*01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4345	2	132	9	N	120					200

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 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
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					157
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					157
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 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
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					72
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12					84
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	Y	15					99
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	984	2	17	9	Y	15					114
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1163	2	45	9	Y	41					155
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1000	2	6	9	Y	5					160

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 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
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2					19
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					19
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					19
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					19
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					19
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	55	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	97	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 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
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	116	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	87	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	159	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	154	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 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
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	137	1	694	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	70	1	477	2	Y	-0-					14
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	87	1	323	2	Y	-0-					14
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	109	1	395	2	Y	-0-					14
12	558	N	306	-0-	-252	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					14
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					14

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					6
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	136	1	433	2	Y	-0-					6
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	260	1	727	2	Y	-0-					6
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	106	1	739	2	Y	-0-					6
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	-0-					6
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	-0-					6

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	94	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					36
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	96	1	201	2	Y	-0-					36
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	147	1	165	2	Y	-0-					36
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	224	2	Y	-0-					36
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					36
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					36

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	248	-0-	-592	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	169	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	420	-0-	-665	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	166	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	126	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	219	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	212	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 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
08	682	N	342	-0-	-340	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	73	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	125	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	122	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 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
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	90	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	65	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	112	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	109	1	399	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	489	-0-	-38	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 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
08	341	N	126	-0-	-215	-0-	125	3	1	9	Y	1					3
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					3
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					3
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					3
*12	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					3
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					3

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 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
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	903	3	12	9	Y	11					19
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	58	1	859	2	Y	-0-					19
10	1023	N	685	-0-	-338	-0-	72	1	613	2	Y	-0-					19
11	900	N	497	-0-	-403	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					19
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	55	1	760	2	Y	-0-					19
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	55	1	760	2	Y	-0-					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 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
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	89	1	452	3	Y	4	8	1			14
							4	9									
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					14
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	109	1	402	2	Y	-0-					14
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	166	1	608	2	Y	-0-					14
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					14
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					14

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 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
08	682	N	370	-0-	-312	-0-	367	3	3	9	Y	3					7
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					7
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	Y	-0-					7
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					7
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	-0-					7
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	-0-					7

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	117	1	595	3	Y	3	8	1			15
							3	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	659	2	Y	-0-					15
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	115	1	427	2	Y	-0-					15
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	572	2	Y	-0-					15
12	775	N	323	-0-	-452	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					15
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					15

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1170	3	4	9	Y	4					29
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	406	1	852	2	Y	-0-					29
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	750	1	840	2	Y	-0-					29
11	1140	N	845	-0-	-295	-0-	217	1	628	2	Y	-0-					29
12	1302	N	887	-0-	-415	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					29
01	1364	N	887	-0-	-477	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					29

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 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
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2812	3	39	9	Y	35					55
09	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	151	1	2216	2	Y	-0-					55
10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	317	1	2701	2	Y	-0-					55
11	3000	N	3036	-0-	36	36	192	1	2844	2	Y	-0-					55
*12	2787	N	2751	-0-	-36	-0-	187	1	2564	2	Y	-0-					55
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	186	1	2564	2	Y	-0-					55

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11	9	Y	10					16
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					16
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					16
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					16
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	57	1	784	2	Y	-0-					16
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	57	1	784	2	Y	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	116	1	591	3	Y	7	9	1			18
							8	9									
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	64	1	435	2	Y	-0-					18
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	106	1	393	2	Y	-0-					18
11	690	N	478	-0-	-212	-0-	103	1	375	2	Y	-0-					18
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					18
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					18

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	224	1	1134	3	Y	12	21	1			40
							13	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	197	1	1354	2	Y	-0-					40
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	380	1	1411	2	Y	-0-					40
11	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	231	1	842	2	Y	-0-					40
*12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	54	1	930	2	Y	-0-					40
01	1271	N	984	-0-	-287	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					40

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 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
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	176	1	894	3	Y	8	15	1			30
							9	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	145	1	1001	2	Y	-0-					30
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	251	1	933	2	Y	-0-					30
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	244	1	891	2	Y	-0-					30
12	1023	N	607	-0-	-416	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					30
01	1023	N	607	-0-	-416	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					30

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	296	1	1500	3	Y	15	26	1			50
							17	9									
09	1710	N	1146	-0-	-564	-0-	145	1	1001	2	Y	-0-					50
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	363	1	1351	2	Y	-0-					50
11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	344	1	1254	2	Y	-0-					50
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1381	2	Y	-0-					50
01	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	79	1	1381	2	Y	-0-					50

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	191	2	Y	-0-					5
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					5
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					5
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	9	1			16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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
08	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	178 11	1 9	901	3	Y	10	19	1			36
09	1290	N	965	-0-	-325	-0-	122	1	843	2	Y	-0-					36
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	204	1	761	2	Y	-0-					36
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	314	1	1148	2	Y	-0-					36
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1380	2	Y	-0-					36
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	79	1	1380	2	Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 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
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	226 13	1 9	1148	3	Y	12	21	1			41
09	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	168	1	1159	2	Y	-0-					41
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	290	1	1081	2	Y	-0-					41
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	282	1	1032	2	Y	-0-					41
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					41
01	1364	N	729	-0-	-635	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					41

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	853	-0-	-15	-0-	840	3	13	9	Y	12					39
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	Y	-0-					39
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	275	1	779	2	Y	-0-					39
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-					39
*12	899	N	741	-0-	-158	-0-	51	1	690	2	Y	-0-					39
01	899	N	741	-0-	-158	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 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
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-			36
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	554	1	1165	2	Y	-0-			36
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	786	1	881	2	Y	-0-			36
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	296	1	860	2	Y	-0-			36
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-			36
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-			36

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	74	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	146	1	415	2	Y	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-			-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-			-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-			-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 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
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			36
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	Y	-0-			36
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	Y	-0-			36
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			36
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			36
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			36

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 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
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	3	14	9	Y	13			77
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	181	1	380	2	Y	-0-			77
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	279	1	313	2	Y	-0-			77
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	147	1	426	2	Y	-0-			77
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	23	1	326	2	Y	-0-			77
01	589	N	349	-0-	-240	-0-	23	1	326	2	Y	-0-			77

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	3	14	9	Y	13					20
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	105	1	1535	2	Y	-0-					20
10	930	N	688	-0-	-242	-0-	72	1	616	2	Y	-0-					20
11	900	N	463	-0-	-437	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					20
*12	930	N	366	-0-	-564	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					20
01	682	N	366	-0-	-316	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					20

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 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
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	Y	5	9	1			7
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	275	1	875	2	Y	-0-					7
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	269	1	748	2	Y	-0-					7
11	810	N	327	-0-	-483	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					7
12	961	N	749	-0-	-212	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					7
01	961	N	749	-0-	-212	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					7

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 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
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	3	12	9	Y	11					17
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	2	Y	-0-					17
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	78	1	666	2	Y	-0-					17
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					17
12	837	N	466	-0-	-371	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					17
01	744	N	466	-0-	-278	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					17

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 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
08	284	X	51	-0-	-233	-0-	51	2			N	-0-					147
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	-0-					147
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					147
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					147
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-					147
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					147

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 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
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					4
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	289	1	920	2	Y	-0-					4
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	236	1	660	2	Y	-0-					4
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	59	1	410	2	Y	-0-					4
*12	899	N	669	-0-	-230	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					4
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	44	1	626	2	Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 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
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	158	1	1010	2	Y	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	317	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	823	-0-	-200	-0-	56	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	823	-0-	-200	-0-	56	1	767	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	5	1			4
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	253	1	803	2	Y	-0-					4
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	279	1	777	2	Y	-0-					4
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					4
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					4
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 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
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	158	1	803	3	Y	9	13	1			25
							10	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	119	1	818	2	Y	-0-					25
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	246	1	916	2	Y	-0-					25
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	151	1	550	2	Y	-0-					25
*12	744	N	491	-0-	-253	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					25
01	744	N	491	-0-	-253	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					25

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					36
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	108	1	228	2	Y	-0-					36
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	103	1	115	2	Y	-0-					36
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	54	1	159	2	Y	-0-					36
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					36
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					36

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 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
08	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1690	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	519	1	1653	2	Y	-0-					3
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	573	1	1599	2	Y	-0-					3
11	1650	N	754	-0-	-896	-0-	95	1	659	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	105	1	1505	2	Y	-0-					3
01	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	105	1	1505	2	Y	-0-					3

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	1322	3	18	9	Y	16					29
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	97	1	1438	2	Y	-0-					29
10	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	131	1	1118	2	Y	-0-					29
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	-0-					29
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					29
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	3	7	9	Y	6					10
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	Y	-0-					10
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	96	1	819	2	Y	-0-					10
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					10
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					10
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					10

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 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
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	970	3	2	9	Y	2	5	1			4
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	303	1	964	2	Y	-0-					4
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	358	1	1001	2	Y	-0-					4
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	184	1	1282	2	Y	-0-					4
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	79	1	1131	2	Y	-0-					4

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	289	1	918	2	Y	-0-					10
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	372	1	1036	2	Y	-0-					10
11	1020	N	804	-0-	-216	-0-	101	1	703	2	Y	-0-					10
*12	1240	N	760	-0-	-480	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					10
01	1395	N	760	-0-	-635	-0-	49	1	710	2	Y	-0-					10

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 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
08	2852	N	1598	-0-	-1254	-0-	1585	3	13	9	Y	12	23	1			18
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	526	1	1676	2	Y	-0-					18
10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	354	1	986	2	Y	-0-					18
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-					18
12	2263	N	1085	-0-	-1178	-0-	71	1	1014	2	Y	-0-					18
01	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	71	1	1014	2	Y	-0-					18

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 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
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	Y	9	19	1			15
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	360	1	1148	2	Y	-0-					15
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	334	1	933	2	Y	-0-					15
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	152	1	1055	2	Y	-0-					15
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	Y	-0-					15
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	Y	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 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
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	372	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	116	1	367	2	Y	-0-					10
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	132	1	367	2	Y	-0-					10
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	Y	-0-					10
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	Y	-0-					10
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	Y	-0-					10

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 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
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	195	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	64	1	207	2	Y	-0-					10
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	74	1	207	2	Y	-0-					10
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	Y	-0-					10
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					10
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					10

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 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
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		82	-0-	82	83	19	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		436	-0-	436	519	115	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		239	-0-	239	758	30	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	758	X	-0-	-0-	-758	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 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
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	Y	14	28	1			22
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	264	1	839	2	Y	-0-					22
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	343	1	958	2	Y	-0-					22
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	94	1	655	2	Y	-0-					22
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	76	1	1087	2	Y	-0-					22
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	76	1	1087	2	Y	-0-					22

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	113 7	1 9	574	3	Y	6	10	1			19
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	85	1	579	2	Y	-0-					19
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	146	1	540	2	Y	-0-					19
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	142	1	516	2	Y	-0-					19
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	2	Y	-0-					19
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 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
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	178	3	10	9	Y	9	19	1			15
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	Y	-0-					15
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	2	Y	-0-					15
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	102	1	712	2	Y	-0-					15
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	-0-					15
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	-0-					15

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 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
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2916	3	44	9	Y	40					127
09	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	306	1	1955	2	Y	-0-					127
10	3100	N	3337	-0-	237	237	870	1	2467	2	Y	-0-					127
11	3000	N	3496	-0-	496	733	222	1	3274	2	Y	-0-					127
12	3100	N	3546	-0-	446	1179	240	1	3306	2	Y	-0-					127
01	4725	X	3546	-0-	-1179	-0-	240	1	3306	2	Y	-0-					127

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 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
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	439	3	8	9	Y	7					11
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					11
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	39	1	335	2	Y	-0-					11
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					11
*12	465	N	364	-0-	-101	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					11
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					11

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 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
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					5
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	345	1	1096	2	Y	-0-					5
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	510	1	1423	2	Y	-0-					5
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	Y	-0-					5
12	1178	N	966	-0-	-212	-0-	63	1	903	2	Y	-0-					5
01	1178	N	966	-0-	-212	-0-	63	1	903	2	Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 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
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	904	3	14	9	Y	13					77
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	348	1	732	2	Y	-0-					77
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	544	1	609	2	Y	-0-					77
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	286	1	830	2	Y	-0-					77
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					77
01	868	N	564	-0-	-304	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					77

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					38
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					38
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 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
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	502	3	8	9	Y	7					12
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					12
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					12
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					12
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	-0-					12
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	-0-					12

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 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
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					62
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					62
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	Y	-0-					62
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	2	Y	-0-					62
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					62
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					62

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 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
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	123	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	151	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	86	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	9	1			7
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	127	1	406	2	Y	-0-					7
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	201	1	563	2	Y	-0-					7
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	79	1	554	2	Y	-0-					7
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					7
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					7

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 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
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	819	3	13	9	Y	12					17
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	-0-					17
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					17
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					17
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	Y	-0-					17
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	Y	-0-					17

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 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
08	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	408	1	2608	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3117	-0-	17	33	813	1	2304	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	921	-0-	-1359	-0-	58	1	863	2	Y	-0-					-0-
*12	2821	N	995	-0-	-1826	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	995	-0-	-1826	-0-	67	1	927	2	Y	-0-					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 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
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					40
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					40
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					40
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			Y	-0-					40
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 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
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 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
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 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
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 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
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 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
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 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
08	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 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
08	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	185	-0-	-625	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	92	-0-	-590	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 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
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 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
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1126	-0-	-1354	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 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
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 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
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 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
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	493	-0-	-561	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	425	-0-	-595	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 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
08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 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
08	2945	N	1938	-0-	-1007	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1590	-0-	-921	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1359	-0-	-531	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	632	-0-	-918	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC //CONT.// 100953
EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 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
08	14B2	EXT	55	-0-	55	206	55	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	56	-0-	56	262	56	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	312	50	3			Y	-0-					-0-
11	366	X	54	-0-	-312	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

08	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2		Y	-0-			58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			58

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1117					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					88
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	643	-0-	643	643	643	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
10	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	2		Y	-0-			45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-			45
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-			45
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-			45

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	1156	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1156					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1156					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1156					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					1

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 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
08	2051	N	242	-0-	-1809	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 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
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	53	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	51	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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
08	2263	N	83	-0-	-2180	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1099	-0-	-941	-0-	77	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	632	-0-	-515	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	80	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	122	1	1609	3	Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	142	1	1918	3	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	92	1	1319	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	108	1	1417	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	332	-0-	-350	-0-	7	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 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
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 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
08	2728	N	2314	-0-	-414	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2223	-0-	-387	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 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
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	X	1277	-0-	-463	-0-	33	1	1243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	42	1	1949	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
11	1740	X	1730	-0-	-10	-0-	38	1	1677	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 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
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	103	1	1323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	99	1	1343	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	94	1	1339	3	Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	256	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 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
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	24	1	1187	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	780	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	Y	79	65	1			21
							87	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	29	1	1332	3	Y	98	91	1			28
							108	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					28

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	512	-0-	-170	-0-	10	1	498	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	11	1	417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	525	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	11	1	475	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	541	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 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
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 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
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 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
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	39	1	504	3	Y	67	48	1			20
							74	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	507	3	Y	80	80	1			20
							88	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	81	75	1			26
							89	9									
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	33	1	465	3	Y	34	56	1			4
							37	9									
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	34	1	440	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					11

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 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
08	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	86	1	4259	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
09	4620	X	3237	-0-	-1383	-0-	84	1	3143	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	4774	X	2826	-0-	-1948	-0-	59	1	2757	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	4470	X	2875	-0-	-1595	-0-	64	1	2811	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	4619	X	3416	-0-	-1203	-0-	73	1	3343	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 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
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	29	1	1423	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1480	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	32	1	1471	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	29	21	1			13
							32	9									
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	7	1	256	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	361	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 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
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	91	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	981	-0-	-369	-0-	69	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	958	-0-	-375	-0-	66	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	67	1	960	3	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 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
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6 21	1 9	291	3	Y	19	13	1			7
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	8 19	1 9	299	3	Y	17	16	1			8
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	6 15	1 9	284	3	Y	14	20	1			2
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	390	3	Y	23	22	1			3
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	4 31	1 9	175	3	Y	28	27	1			4
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

*05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1720	3	4	9	Y	4	3	1			7
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	3	3	9	Y	3	5	1			5
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2275	3	4	9	Y	4					9
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	Y	3	6	1			6
09	2220	X	2061	-0-	-159	-0-	2058	3	3	9	Y	3	6	1			3
10	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	2010	3	8	9	Y	7					10
11	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	1597	3	8	9	Y	7	1	8			16
12	2294	X	1804	-0-	-490	-0-	1800	3	4	9	Y	4	13	1			7
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					7

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

08	3069	X	1678	-0-	-1391	-0-	33 3	1 9	1642	3	Y	3	2	1			1
09	2970	X	1340	-0-	-1630	-0-	35 2	1 9	1303	3	Y	2	2	1			1
10	3069	X	1496	-0-	-1573	-0-	31 3	1 9	1462	3	Y	3	4	1			-0-
11	1800	X	1299	-0-	-501	-0-	29	1	1270	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	20 4	1 9	1002	3	Y	4	3	1			1
09	1050	N	660	-0-	-390	-0-	17 3	1 9	640	3	Y	3	3	1			1
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	1090	3	Y	10	6	1			5
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	20 13	1 9	867	3	Y	12	14	1			3
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	825	3	Y	11	11	1			3
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 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
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					185
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	114	3	10	9	Y	9					194
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6					200
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	173	3	4	9	Y	4					204
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					204
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					204

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	14	1	190	3	Y	15	1	1			14
							17	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	98	88	1			24
							108	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	92	93	1			23
							101	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	88	91	1			20
							97	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 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
08	1057	N	113	-0-	-944	-0-	5	1	106	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	7	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	7					9
							8	9									
12	310	N	39	-0-	-271	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	6	1			3
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					3

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 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
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	Y	17					50
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	848	2	32	9	Y	29					79
10	1457	N	717	-0-	-740	-0-	700	2	17	9	Y	15					94
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	Y	20					114
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	791	2	20	9	Y	18					132
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					132

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 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
08	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-					2
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					2
10	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	2			Y	-0-					2
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			Y	-0-					2
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					2
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	N	5					195
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3	172	1			26
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	N	12					38
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					38
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	158	3	12	9	N	11					49
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 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
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1106	3	31	9	N	28					153
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	3			N	-0-					153
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-					153
11	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	3			N	-0-					153
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					153
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					153

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 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
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	931	-0-	-154	-0-	66 17	1 9	848	3	Y	15	15	1			4
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	62 13	1 9	821	3	Y	12	13	1			3
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	63 14	1 9	852	3	Y	13	13	1			3
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	853	3	Y	14	14	1			3
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	1089	3	Y	13	13	1			3
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 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
08	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					198
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-	174	1			24
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					24
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					24
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 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
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	2125	3	Y	3	2	1			1
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	1580	3	Y	2	2	1			1
10	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	45 3	1 9	2119	3	Y	3	3	1			1
11	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	39 1	1 9	1700	3	Y	1	2	1			-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1928	3	Y	1	1	1			-0-
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 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
08	1333	X	1320	-0-	-13	-0-	1261	3	59	9	Y	54	58	1			17
09	1350	X	1276	-0-	-74	-0-	1241	3	35	9	Y	32					49
10	1395	X	1167	-0-	-228	-0-	1132	3	35	9	Y	32	41	1			40
11	1350	X	1113	-0-	-237	-0-	1068	3	45	9	Y	41	42	1			39
12	1333	X	1055	-0-	-278	-0-	1011	3	44	9	Y	40	67	1			12
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 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
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	87	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	83	1	1095	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	3	Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 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
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 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
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	822	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	900	N	572	-0-	-328	-0-	40	1	530	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	40	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	552	-0-	-318	-0-	36	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
09	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 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
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	3	Y	45	28	1			21
							50	9									
09	1170	N	724	-0-	-446	-0-	46	1	608	3	Y	64	65	1			20
							70	9									
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	64	1	861	3	Y	89	87	1			22
							98	9									
11	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	62	1	891	3	Y	90	91	1			21
							99	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	76	1	994	3	Y	79	81	1			19
							87	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 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
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	463	-0-	-767	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 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
08	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	460	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	398	1	2486	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	386	1	2442	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	322	1	2295	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	379	1	2504	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 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
08	3720	X	2495	-0-	-1225	-0-	341	1	2045	3	Y	99	101	1			25
							109	9									
09	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	525	1	2716	3	Y	86	89	1			22
							95	9									
10	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	645	1	2330	3	Y	91	91	1			22
							100	9									
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	621	1	2448	3	Y	92	93	1			21
							101	9									
12	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	723	1	2530	3	Y	84	85	1			20
							92	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					20

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 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
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 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
08	2480	X	134	-0-	-2346	-0-	9	1	121	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2670	X	76	-0-	-2594	-0-	5	1	68	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2759	X	123	-0-	-2636	-0-	8	1	111	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2670	X	80	-0-	-2590	-0-	5	1	72	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2015	X	64	-0-	-1951	-0-	4	1	58	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 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
08	930	N	718	-0-	-212	-0-	52	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	55	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	447	-0-	-204	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	35	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	452	-0-	-354	-0-	32	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 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
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

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
08	62	N	50	-0-		-12	-0-		4	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	30	N	30	-0-		-0-	-0-		2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	45	N	45	-0-		-0-	-0-		3	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	60	N	47	-0-		-13	-0-		3	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	47	N	47	-0-		-0-	-0-		3	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
01	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

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
08	1085	N	833	-0-		-252	-0-		134	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-		180	1	1291	3	Y	21	13	1			8
									23	9									
10	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-		209	1	1268	3	Y	33	33	1			8
									36	9									
11	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-		180	1	1702	3	Y	34	34	1			8
									37	9									
12	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-		201	1	1533	3	Y	30	31	1			7
									33	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-		-1426	-0-						Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-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		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-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		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	224	-0-	-226	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 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
08	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	171	1	2195	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	155	1	2104	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	138	1	1974	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	424	1	1856	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 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
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	545	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	10	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	10	1	431	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	599	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	4	1	145	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	5	1	230	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

08	1333	X	850	-0-	-483	-0-	61	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	593	-0-	-697	-0-	42	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	886	-0-	-323	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	1080	X	611	-0-	-469	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	466	-0-	-371	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 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
08	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	30	1	1484	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	43	1	1626	3	Y	-0-			-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	32	1	1400	3	Y	-0-			-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	46	1	2117	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	3	Y	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	112	-0-	-458	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

08	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	143	1	1837	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	133	1	1761	3	Y	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1871	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	125	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

08	527	N	344	-0-	-183	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	25	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	25	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

08	465	N	249	-0-	-216	-0-	18	1	228	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	450	N	6	-0-	-444	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 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
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	372	1	4771	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	349	1	4614	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	343	1	4639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	297	1	4230	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	342	1	4499	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 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
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	80	-0-	-430	-0-	4	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	174	-0-	174	174	173	3	1	9	Y	1					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	48	24	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	26	-0-	26	74	26	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

08	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	90	-0-	-220	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11	1	554	3	Y	13	9	1			6
							14	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	11	1	482	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	7	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 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
08	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	48	1	2385	3	Y	43	32	1			16
							47	9									
09	2460	N	1902	-0-	-558	-0-	48	1	1813	3	Y	37	34	1			19
							41	9									
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	51	1	2363	3	Y	40	55	1			4
							44	9									
11	2400	N	1072	-0-	-1328	-0-	24	1	1048	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1953	N	405	-0-	-1548	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 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
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2621	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	50	1	1875	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	55	1	2583	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	54	1	2377	3	Y	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	54	1	2484	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1285	3	1	9	Y	1					2
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1201	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1118	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1065	3	6	9	Y	5	7	1			2
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	303	1	1537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	246	1	1154	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	1612	N	1026	-0-	-586	-0-	130	1	879	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

08	620	N	592	-0-	-28	-0-	43	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	38	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 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
08	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	708	1	1740	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	658	1	1684	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	620	1	1734	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	658	1	1747	3	Y	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	787	1	1778	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 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
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 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
08	418	N	112	-0-	-306	-0-	2	1	108	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 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
08	1023	X	1021	-0-	-2	-0-	20	1	1000	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	X	721	-0-	-209	-0-	19	1	701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	X	941	-0-	-20	-0-	20	1	915	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
11	990	X	942	-0-	-48	-0-	21	1	903	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
12	1023	X	886	-0-	-137	-0-	19	1	852	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 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
08	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	48	1	2377	3	Y	19	14	1			7
							21	9									
09	2580	X	1963	-0-	-617	-0-	51	1	1895	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
10	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	50	1	2347	3	Y	27	26	1			9
							30	9									
11	2490	X	2280	-0-	-210	-0-	51	1	2208	3	Y	19	24	1			4
							21	9									
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	53	1	2438	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 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
08	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	197	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2850	X	2190	-0-	-660	-0-	154	1	2035	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	2228	-0-	-717	-0-	153	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1608	-0-	-1152	-0-	105	1	1503	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	144	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 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
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	711	-0-	-95	-0-	50	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 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
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	67	1	889	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	82	1	1106	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	74	1	1052	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 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
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	154	1	1973	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	125	1	1687	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
11	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	117	1	1672	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	125	1	1638	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16016	X	3030	-0-	-12986	-0-	281	1	2717	3	Y	29	37	1			3
							32	9									
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	238	1	2279	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	98	1	901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	15	-0-	-2925	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	10	-0-	-3028	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 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
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	143	1	1832	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	111	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1085	-0-	-682	-0-	75	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	101	1	1445	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	105	1	1374	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 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
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	106	1	1360	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	385	-0-	-35	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	218	-0-	-382	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	279	-0-	-124	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 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
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	71	1	911	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1140	N	963	-0-	-177	-0-	67	1	887	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	68	1	925	3	Y	46	42	1			11
							51	9									
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	53	1	761	3	Y	41	41	1			11
							45	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	69	1	908	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	587	3	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	39	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	44	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 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
08	3100	N	404	-0-	-2696	1103	7 66	1 9	331	3	Y	60	53	1			15
09	1501	N	398	-0-	-1103	-0-	10 30	1 9	358	3	Y	27	33	1			9
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	11 30	1 9	497	3	Y	27	26	1			10
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	627	3	Y	26	26	1			10
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13 45	1 9	587	3	Y	41	36	1			15
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					14
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					14
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					14
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 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
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	29	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 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
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	417	1	1587	3	Y	251	181	1			75
							276	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	399	1	1488	3	Y	264	270	1			69
							290	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	394	1	1442	3	Y	278	279	1			68
							306	9									
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	334	1	1232	3	Y	269	285	1			52
							296	9									
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	162	1	765	3	Y	218	208	1			62
							240	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					62

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 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
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	558	1	1909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2580	N	2047	-0-	-533	-0-	512	1	1534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	693	1	1346	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	819	1	1487	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	819	1	1288	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

08	868	N	637	-0-	-231	-0-	629	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	690	N	464	-0-	-226	-0-	458	3	6	9	Y	5					7
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	512	3	9	9	Y	8	6	1			9
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	544	3	11	9	Y	10	9	1			10
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	525	3	15	9	Y	14	20	1			4
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	230	-0-	-421	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	79	-0-	-431	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	880	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	944	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1209	N	777	-0-	-432	-0-	55	1	721	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

08	14B2 EXT		31	-0-	31	44	2	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 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
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	25	28	1			6
							28	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

08	775	N	689	-0-	-86	-0-	671	3	18	9	Y	16	15	1			3
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	688	3	18	9	Y	16	15	1			4
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	621	3	20	9	Y	18	19	1			3
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	589	3	23	9	Y	21	19	1			5
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	557	3	21	9	Y	19	22	1			2
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					40
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					40
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					40
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	431	1	1863	3	Y	219	142	1			77
							241	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	411	1	1582	3	Y	271	277	1			71
							298	9									
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	396	1	1522	3	Y	286	287	1			70
							315	9									
11	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	353	1	1347	3	Y	290	293	1			67
							319	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	405	1	1773	3	Y	264	267	1			64
							290	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 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
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	240	-0-	-360	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 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
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					107
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					107
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					107
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					107
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					107

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 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
08	1333	X	196	-0-	-1137	-0-	188	3	8	9	Y	7	36	1			14
09	1290	X	212	-0-	-1078	-0-	201	3	11	9	Y	10					24
10	1333	X	129	-0-	-1204	-0-	120	3	9	9	Y	8					32
11	360	X	178	-0-	-182	-0-	174	3	4	9	Y	4					36
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	558	3	10	9	Y	9	28	1			17
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					17

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					1
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1					2
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7	2	1			7
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	309	3	1	9	Y	1					1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					2
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					2
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	175	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 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
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-	5	1			2
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	673	3	9	9	Y	8					10
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4					14
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	3	13	9	Y	12					26
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	22	1			12
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 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
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 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
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1057	3	46	9	Y	42	40	1			7
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	913	3	51	9	Y	46	41	1			12
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	838	3	54	9	Y	49	52	1			9
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	901	3	53	9	Y	48	47	1			10
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	917	3	54	9	Y	49	50	1			9
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	660	-0-	-208	-0-	659	3	1	9	Y	1	24	1			7
09	750	X	666	-0-	-84	-0-	649	3	17	9	Y	15					22
10	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	3			Y	-0-					22
11	630	X	520	-0-	-110	-0-	516	3	4	9	Y	4					26
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	849	3	42	9	Y	38	33	1			31
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					31

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	172	-0-	-913	-0-	171	3	1	9	Y	1	35	1			11
09	1050	X	112	-0-	-938	-0-	111	3	1	9	Y	1					12
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9	9	Y	8					20
11	540	X	341	-0-	-199	-0-	339	3	2	9	Y	2					22
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1	17	1			6
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
12	273	X	138	-0-	-135	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 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
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 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
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	15	1			4
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	3	17	9	Y	15					19
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					19
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					19
12	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			Y	-0-	15	1			4
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 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
08	1457	X	821	-0-	-636	-0-	811	3	10	9	Y	9	11	1			3
09	1530	X	690	-0-	-840	-0-	659	3	31	9	Y	28	21	1			10
10	1581	X	673	-0-	-908	-0-	631	3	42	9	Y	38	27	1			21
11	1530	X	604	-0-	-926	-0-	603	3	1	9	Y	1	16	1			6
12	806	X	688	-0-	-118	-0-	658	3	30	9	Y	27	25	1			8
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 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
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	166	3	3	9	Y	3	8	1			6
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	249	3	3	9	Y	3					9
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					9
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					11
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	412	3	35	9	Y	32	16	1			27
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					27

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	N	2					99
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	3	1	9	N	1					100
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					100
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					100
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					100
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 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
08	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4379	3			Y	-0-					1
09	5040	X	3285	-0-	-1755	-0-	3285	3			Y	-0-					1
10	5115	X	3520	-0-	-1595	-0-	3520	3			Y	-0-					1
11	4890	X	3815	-0-	-1075	-0-	3815	3			Y	-0-					1
12	4836	X	3487	-0-	-1349	-0-	3487	3			Y	-0-					1
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 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
08	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	4094	3	47	9	Y	43	66	1			14
09	4590	X	3457	-0-	-1133	-0-	3247	3	210	9	Y	191	136	1			69
10	4650	X	3783	-0-	-867	-0-	3620	3	163	9	Y	148	133	1			84
11	4500	X	2557	-0-	-1943	-0-	2553	3	4	9	Y	4	64	1			24
12	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	3112	3	172	9	Y	156	137	1			43
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					43

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 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
08	2356	N	1928	-0-	-428	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	1693	-0-	-587	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1161	-0-	-575	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

08	4154	X	3319	-0-	-835	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1999	-0-	-1271	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

08	3100	N	381	-0-	-2719	106	381	3			Y	-0-					35
09	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			Y	-0-					35
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	23	1			12
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					12
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

08	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	361	1	3059	3	Y	39	58	1			51
							43	9									
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	373	1	3802	3	Y	51	58	1			44
							56	9									
10	4123	X	3008	-0-	-1115	-0-	291	1	2681	3	Y	33	54	1			23
							36	9									
11	3870	X	1591	-0-	-2279	-0-	189	1	1368	3	Y	31					54
							34	9									
12	4371	X	679	-0-	-3692	-0-	88	1	587	3	Y	4	35	1			23
							4	9									
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 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
*05	6541	X	5652	-0-	-889	-0-	5588	3	64	9	Y	58	115	1			146
*06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6563	3	83	9	Y	75	112	1	1	8	108
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6592	3	63	9	Y	57					165
08	6572	X	6291	-0-	-281	-0-	6217	3	74	9	Y	67	112	1			120
09	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	6009	3	58	9	Y	53	113	1			60
10	6727	X	860	-0-	-5867	-0-	856	3	4	9	Y	4					64
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					64
12	6665	X	260	-0-	-6405	-0-	251	3	9	9	Y	8	50	1			22
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					22

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 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
08	7347	X	6452	-0-	-895	-0-	6443	3	9	9	N	8					97
09	6990	X	5705	-0-	-1285	-0-	5664	3	41	9	N	37					134
10	7099	X	5493	-0-	-1606	-0-	5454	3	39	9	N	35					169
11	6600	X	5101	-0-	-1499	-0-	5056	3	45	9	N	41	172	1			38
12	6510	X	4042	-0-	-2468	-0-	4032	3	10	9	N	9					47
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					47

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	7019	-0-	-545	-0-	6975	3	44	9	Y	40	46	1			74
*06	7320	X	6983	-0-	-337	-0-	6952	3	31	9	Y	28	52	1	1	8	49
07	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	7007	3	24	9	Y	22					71
08	7161	X	7054	-0-	-107	-0-	7025	3	29	9	Y	26	47	1			50
09	6840	X	6719	-0-	-121	-0-	6696	3	23	9	Y	21	47	1			24
10	7068	X	6817	-0-	-251	-0-	6771	3	46	9	Y	42					66
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6928	3	61	9	Y	55	3	8			118
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7699	3	48	9	Y	44	107	1			55
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					55

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 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
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					56
09	5640	X	7	-0-	-5633	-0-	7	3			Y	-0-					56
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	37	1			19
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8409	3	85	9	Y	77					96
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6521	3	116	9	Y	105	101	1			100
01	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					100

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 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
*05	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	6672	3	3	9	Y	3	3	1			4
*06	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	6635	3	4	9	Y	4	3	1	2	8	3
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6698	3	1	9	Y	1					4
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6660	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	6510	X	4262	-0-	-2248	-0-	4261	3	1	9	Y	1	3	1			1
10	6727	X	6277	-0-	-450	-0-	6274	3	3	9	Y	3					4
11	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	5645	3	10	9	Y	9	6	8			7
12	6696	X	3997	-0-	-2699	-0-	3995	3	2	9	Y	2	6	1			3
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 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
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	205	1	8810	3	Y	51	43	1			46
							56	9									
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	201	1	8570	3	Y	49	57	1			38
							54	9									
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	236	1	8986	3	Y	48	42	1			44
							53	9									
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	239	1	8976	3	Y	53	45	1			52
							58	9									
12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	247	1	9362	3	Y	57	61	1			48
							63	9									
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					48

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	619	1	16950	3	Y	57	48	1			52
							63	9									
09	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	599	1	16457	3	Y	56	65	1			43
							62	9									
10	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	674	1	17031	3	Y	55	48	1			50
							61	9									
11	17040	X	16675	-0-	-365	-0-	642	1	15967	3	Y	60	51	1			59
							66	9									
12	17701	X	16658	-0-	-1043	-0-	648	1	15940	3	Y	64	69	1			54
							70	9									
01	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					54

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 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
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	2603	3	10	9	Y	9					130
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	Y	22					152
10	8153	X	5795	-0-	-2358	-0-	5732	3	63	9	Y	57	117	1			92
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					92
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-	77	1			15
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					15

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12028	X	11485	-0-	-543	-0-	11385	3	100	9	Y	91	66	1			80
09	11640	X	11156	-0-	-484	-0-	11046	3	110	9	Y	100	110	1	10	8	60
10	12028	X	11495	-0-	-533	-0-	11386	3	109	9	Y	99	80	1			79
11	11640	X	11029	-0-	-611	-0-	10880	3	149	9	Y	135	185	1	22	8	7
12	11780	X	11130	-0-	-650	-0-	11008	3	122	9	Y	111	54	1			64
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					64

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	494	1	10341	3	Y	22	33	1			29
							24	9									
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	492	1	10926	3	Y	27	32	1			24
							30	9									
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	560	1	11406	3	Y	24	34	1			14
							26	9									
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	618	1	11209	3	Y	41					55
							45	9									
12	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	672	1	11940	3	Y	30	40	1			45
							33	9									
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	507	1	5624	3	Y	55	85	1			74
							61	9									
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	456	1	5153	3	Y	71	83	1			62
							78	9									
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	518	1	5550	3	Y	61	86	1			37
							67	9									
11	6000	X	4688	-0-	-1312	-0-	518	1	4059	3	Y	101					138
							111	9									
12	6200	X	5432	-0-	-768	-0-	631	1	4717	3	Y	76	101	1			113
							84	9									
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					113

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8692	-0-	-608	-0-	8672	3	20	9	Y	18	28	1			6
09	9000	X	8465	-0-	-535	-0-	8376	3	89	9	Y	81	58	1			29
10	9145	X	8661	-0-	-484	-0-	8589	3	72	9	Y	65	57	1			37
11	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8165	3	2	9	Y	2	28	1			11
12	8990	X	8487	-0-	-503	-0-	8410	3	77	9	Y	70	62	1			19
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					19

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9783	-0-	-137	-0-	223	1	9554	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	9600	X	6689	-0-	-2911	-0-	153	1	6529	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	11861	-0-	-694	-0-	11847	3	14	9	Y	13	20	1			4
09	12150	X	11511	-0-	-639	-0-	11447	3	64	9	Y	58	41	1			21
10	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11816	3	51	9	Y	46	41	1			26
11	11850	X	11505	-0-	-345	-0-	11503	3	2	9	Y	2	20	1			8
12	12121	X	6648	-0-	-5473	-0-	6613	3	35	9	Y	32	31	1			9
01	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					9

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	15205	-0-	-698	-0-	15201	3	4	9	Y	4	7	1			1
09	15390	X	14679	-0-	-711	-0-	14657	3	22	9	Y	20	14	1			7
10	15717	X	14974	-0-	-743	-0-	14956	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	15120	X	14581	-0-	-539	-0-	14580	3	1	9	Y	1	7	1			3
12	15469	X	14905	-0-	-564	-0-	14886	3	19	9	Y	17	15	1			5
01	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 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
*06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1572	3	10	9	Y	9	4	1	1	8	4
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1719	3	4	9	Y	4					8
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2413	3	10	9	Y	9	8	1			9
09	1560	X	1093	-0-	-467	-0-	1090	3	3	9	Y	3	7	1			5
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					5
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					5
12	2418	X	120	-0-	-2298	-0-	114	3	6	9	Y	5	4	1			6
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	62	-0-	-6088	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	9073	-0-	-41	-0-	9012	3	61	9	Y	55	40	1			48
09	8820	X	8626	-0-	-194	-0-	8560	3	66	9	Y	60	66	1	6	8	36
10	9052	X	8708	-0-	-344	-0-	8642	3	66	9	Y	60	48	1			48
11	8790	X	8307	-0-	-483	-0-	8219	3	88	9	Y	80	111	1	13	8	4
12	9083	X	8414	-0-	-669	-0-	8341	3	73	9	Y	66	32	1			38
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					38

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337	X	14555	-0-	-1782	-0-	14546	3	9	9	Y	8	12	1			3
09	15810	X	13660	-0-	-2150	-0-	13621	3	39	9	Y	35	25	1			13
10	15965	X	13394	-0-	-2571	-0-	13363	3	31	9	Y	28	25	1			16
11	15000	X	11967	-0-	-3033	-0-	11966	3	1	9	Y	1	12	1			5
12	14942	X	12093	-0-	-2849	-0-	12061	3	32	9	Y	29	26	1			8
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					8

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16213	X	15799	-0-	-414	-0-	15795	3	4	9	Y	4	6	1			1
09	15690	X	15240	-0-	-450	-0-	15220	3	20	9	Y	18	13	1			6
10	16213	X	15913	-0-	-300	-0-	15896	3	17	9	Y	15	13	1			8
11	15660	X	15479	-0-	-181	-0-	15471	3	8	9	Y	7	6	1	7	8	2
12	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	15996	3	18	9	Y	16	14	1			4
01	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					4

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	12076	-0-	-1006	-0-	209	1	11854	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
09	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	208	1	12452	3	Y	12	14	1			9
							13	9									
10	13082	X	12837	-0-	-245	-0-	231	1	12594	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
11	12630	X	9440	-0-	-3190	-0-	176	1	9252	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
12	13082	X	11106	-0-	-1976	-0-	199	1	10894	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
01	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16957	X	16126	-0-	-831	-0-	493	1	15602	3	Y	28	23	1			25
							31	9									
09	16410	X	16014	-0-	-396	-0-	463	1	15521	3	Y	27	31	1			21
							30	9									
10	16957	X	16625	-0-	-332	-0-	500	1	16096	3	Y	26	23	1			24
							29	9									
11	16110	X	16061	-0-	-49	-0-	490	1	15539	3	Y	29	25	1			28
							32	9									
12	16647	X	15852	-0-	-795	-0-	506	1	15312	3	Y	31	33	1			26
							34	9									
01	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					26

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546	X	17521	-0-	-25	-0-	300	1	17160	3	Y	55	47	1			50
							61	9									
09	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	282	1	16896	3	Y	55	63	1			42
							61	9									
10	17701	X	17627	-0-	-74	-0-	309	1	17261	3	Y	52	46	1			48
							57	9									
11	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	298	1	15577	3	Y	56	49	1			55
							62	9									
12	17825	X	16310	-0-	-1515	-0-	294	1	15949	3	Y	61	65	1			51
							67	9									
01	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					51

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 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
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15526	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14562	3	46	9	Y	42	30	1			15
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14766	3	37	9	Y	34	30	1			19
11	14760	X	14271	-0-	-489	-0-	14269	3	2	9	Y	2	15	1			6
12	15252	X	15009	-0-	-243	-0-	14969	3	40	9	Y	36	32	1			10
01	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					10

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11625	X	10532	-0-	-1093	-0-	455	1	10070	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
09	11250	X	10818	-0-	-432	-0-	459	1	10351	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	11532	X	10650	-0-	-882	-0-	446	1	10198	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	11010	X	8548	-0-	-2462	-0-	415	1	8127	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
12	11191	X	9529	-0-	-1662	-0-	491	1	9030	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	10309	-0-	-975	-0-	240	1	10017	3	Y	47	39	1			42
							52	9									
09	10920	X	9599	-0-	-1321	-0-	230	1	9319	3	Y	45	52	1			35
							50	9									
10	11284	X	9999	-0-	-1285	-0-	245	1	9704	3	Y	45	39	1			41
							50	9									
11	9960	X	9731	-0-	-229	-0-	239	1	9438	3	Y	49	42	1			48
							54	9									
12	10292	X	9433	-0-	-859	-0-	247	1	9129	3	Y	52	56	1			44
							57	9									
01	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					44

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15748	X	15659	-0-	-89	-0-	281	1	15323	3	Y	50	43	1			45
							55	9									
09	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	303	1	16641	3	Y	50	57	1			38
							55	9									
10	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	336	1	18110	3	Y	48	42	1			44
							53	9									
11	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	333	1	17584	3	Y	53	45	1			52
							58	9									
12	17360	X	15637	-0-	-1723	-0-	304	1	15272	3	Y	55	61	1			46
							61	9									
01	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					46

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	16280	-0-	-584	-0-	273	1	15972	3	Y	32	27	1			29
							35	9									
09	16320	X	15444	-0-	-876	-0-	253	1	15157	3	Y	31	36	1			24
							34	9									
10	16864	X	14345	-0-	-2519	-0-	251	1	14061	3	Y	30	26	1			28
							33	9									
11	16080	X	14482	-0-	-1598	-0-	258	1	14188	3	Y	33	28	1			33
							36	9									
12	16368	X	8222	-0-	-8146	-0-	147	1	8052	3	Y	21	36	1			18
							23	9									
01	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					18

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12028	X	11055	-0-	-973	-0-	329	1	10682	3	Y	40	33	1			36
							44	9									
09	11640	X	10756	-0-	-884	-0-	307	1	10407	3	Y	38	44	1			30
							42	9									
10	11625	X	11122	-0-	-503	-0-	341	1	10741	3	Y	36	32	1			34
							40	9									
11	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	387	1	8640	3	Y	37	34	1			37
							41	9									
12	11129	X	9871	-0-	-1258	-0-	308	1	9516	3	Y	43	44	1			36
							47	9									
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	218	1 74 9	12718	3	Y	67	55	1			61
09	13140	X	13028	-0-	-112	-0-	213	1 74 9	12741	3	Y	67	77	1			51
10	13578	X	12345	-0-	-1233	-0-	216	1 70 9	12059	3	Y	64	56	1			59
11	13140	X	9692	-0-	-3448	-0-	172	1 73 9	9447	3	Y	66	60	1			65
12	13454	X	12729	-0-	-725	-0-	227	1 80 9	12422	3	Y	73	76	1			62
01	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					62

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	289	1 55 9	16895	3	Y	50	42	1			45
09	16860	X	16698	-0-	-162	-0-	274	1 53 9	16371	3	Y	48	56	1			37
10	17422	X	16574	-0-	-848	-0-	290	1 52 9	16232	3	Y	47	41	1			43
11	16860	X	15578	-0-	-1282	-0-	277	1 57 9	15244	3	Y	52	44	1			51
12	17329	X	15916	-0-	-1413	-0-	284	1 61 9	15571	3	Y	55	59	1			47
01	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					47

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	541	1 64 9	12094	3	Y	58	49	1			53
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	533	1 65 9	11679	3	Y	59	67	1			45
10	12090	X	11199	-0-	-891	-0-	561	1 61 9	10577	3	Y	55	49	1			51
11	12270	X	7977	-0-	-4293	-0-	504	1 68 9	7405	3	Y	62	53	1			60
12	12679	X	7332	-0-	-5347	-0-	518	1 72 9	6742	3	Y	65	70	1			55
01	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					55

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320	X	21526	-0-	-794	-0-	362	1 6 9	21158	3	Y	5	5	1			5
09	21600	X	20480	-0-	-1120	-0-	336	1 8 9	20136	3	Y	7	7	1			5
10	22320	X	21171	-0-	-1149	-0-	372	1 6 9	20793	3	Y	5	5	1			5
11	21360	X	20419	-0-	-941	-0-	364	1 7 9	20048	3	Y	6	5	1			6
12	22072	X	19613	-0-	-2459	-0-	351	1 8 9	19254	3	Y	7	7	1			6
01	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	201	1	11721	3	Y	19	16	1			17
							21	9									
09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	188	1	11245	3	Y	18	21	1			14
							20	9									
10	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	209	1	11669	3	Y	18	16	1			16
							20	9									
11	11550	X	11124	-0-	-426	-0-	198	1	10904	3	Y	20	17	1			19
							22	9									
12	11935	X	11582	-0-	-353	-0-	207	1	11352	3	Y	21	22	1			18
							23	9									
01	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					18

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					47
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					47
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					47
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					47
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	Y	4					51
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					51

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4211	-0-	4211	4526	4211	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2517	-0-	2517	7043	2517	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1921	-0-	1921	8964	1921	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1747	-0-	1747	10711	1747	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 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
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			Y	-0-					1
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					1
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	855	3	4	9	Y	4					5
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					5

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
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-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1					1
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					1

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 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
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	Y	1					1
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					1

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			Y	-0-					17
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			Y	-0-					17
10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			Y	-0-					17
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					17
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					17
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					17

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					26
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					28

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

08	1085	N	378	-0-	-707	-0-	378	2			N	-0-					28
09	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	2			N	-0-					28
10	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					28
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					28
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					28
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					28

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

08	6076	X	4930	-0-	-1146	-0-	4713	2	217	9	Y	197	170	1			50
09	5970	X	5860	-0-	-110	-0-	5860	2			Y	-0-					50
10	6169	X	5648	-0-	-521	-0-	5648	2			Y	-0-					50
11	5970	X	5801	-0-	-169	-0-	5801	2			Y	-0-					50
12	6138	X	3463	-0-	-2675	-0-	3463	3			Y	-0-					50
01	6045	X	4043	-0-	-2002	-0-	4043	3			Y	-0-					50

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	486	1	8879	2	N	-0-					20
09	7980	X	7760	-0-	-220	-0-	462	1	7298	2	N	-0-					20
10	8246	X	7636	-0-	-610	-0-	479	1	7157	2	N	-0-					20
11	7980	X	2919	-0-	-5061	-0-	463	1	2456	2	N	-0-					20
*12	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					20
*01	9362	X	7378	-0-	-1984	-0-	266	1	7089	3	N	21					41
							23	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	387	1	7069	2	N	-0-					138
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	383	1	6048	2	N	-0-					138
10	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	399	1	5963	2	N	-0-					138
11	6180	X	2430	-0-	-3750	-0-	386	1	2044	2	N	-0-					138
*12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					138
*01	6386	X	4373	-0-	-2013	-0-	158	1	4215	3	N	-0-					138

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

08	12121	X	8740	-0-	-3381	-0-	445	1	8143	2	N	138	111	1			44
							152	9									
09	11730	X	7057	-0-	-4673	-0-	420	1	6637	2	N	-0-					44
10	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	431	1	6452	2	N	-0-					44
*11	7230	X	2625	-0-	-4605	-0-	409	1	2168	2	N	44					88
							48	9									
*12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					88
*01	8742	X	6675	-0-	-2067	-0-	242	1	6433	2	N	-0-					88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	7540	-0-	-3527	-0-	387	1	7078	2	N	68	67	1			33
							75	9									
09	10710	X	6447	-0-	-4263	-0-	384	1	6063	2	N	-0-					33
10	6789	X	6324	-0-	-465	-0-	396	1	5928	2	N	-0-					33
11	6570	X	2469	-0-	-4101	-0-	392	1	2077	2	N	-0-					33
*12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					33
*01	7533	X	5131	-0-	-2402	-0-	183	1	4860	3	N	80					113
							88	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

08	9796	X	8207	-0-	-1589	-0-	8207	2			N	-0-					101
09	9480	X	9219	-0-	-261	-0-	9219	2			N	-0-					101
10	9796	X	9755	-0-	-41	-0-	9394	2	361	9	N	328	348	1			81
11	9480	X	9047	-0-	-433	-0-	9025	2	22	9	N	20					101
*12	9796	X	7504	-0-	-2292	-0-	7219	3	285	9	N	259	185	1			175
01	9517	X	7440	-0-	-2077	-0-	7440	3			N	-0-					175

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

08	17205	X	16582	-0-	-623	-0-	16494	2	88	9	Y	80	80	1			63
09	16650	X	15630	-0-	-1020	-0-	15615	2	15	9	Y	14					77
10	16926	X	16300	-0-	-626	-0-	16227	2	73	9	Y	66	85	1			58
11	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	15519	2	57	9	Y	52	86	1			24
12	16895	X	13051	-0-	-3844	-0-	13051	3			Y	-0-					24
01	16585	X	14982	-0-	-1603	-0-	14895	3	87	9	Y	79	84	1			19

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

08	14260	X	13968	-0-	-292	-0-	13867	2	101	9	Y	92	92	1			72
09	13800	X	13564	-0-	-236	-0-	13546	2	18	9	Y	16					88
10	14260	X	13726	-0-	-534	-0-	13643	2	83	9	Y	75	97	1			66
11	13800	X	13439	-0-	-361	-0-	13374	2	65	9	Y	59	98	1			27
*12	13981	X	13488	-0-	-493	-0-	13487	3	1	9	Y	1					28
01	14012	X	13460	-0-	-552	-0-	13360	3	100	9	Y	91	97	1			22

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					3
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					3
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					3
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					8
09	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-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

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5104	2	22	9	N	20					30
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2996	2	11	9	N	10					40
10	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	2820	2	55	9	N	50	50	1			40
11	3330	X	2126	-0-	-1204	-0-	2126	2			N	-0-					40
12	3441	X	731	-0-	-2710	-0-	731	2			N	-0-					40
01	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2491	2			N	-0-					40

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	372	2	37	9	Y	34	33	0			6
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	302	2	31	9	Y	28	26	0			8
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	313	2	34	9	Y	31	33	0			6
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	262	2	31	9	Y	28	28	0			6
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	291	2	33	9	Y	30	33	0			3
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	301	2	40	9	Y	36	31	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					14
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1793	2	10	9	Y	9					23
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1814	2	12	9	Y	11	20	1			14
11	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	1685	2	11	9	Y	10	21	1			3
12	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1688	2	14	9	Y	13					16
*01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1704	2	11	9	Y	10	18	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1305	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1180	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1246	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1243	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1101	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1263	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1925	2	22	9	Y	20	20	0			4
09	2010	N	1690	-0-	-320	-0-	1670	2	20	9	Y	18	17	0			5
10	2046	N	1614	-0-	-432	-0-	1593	2	21	9	Y	19	20	0			4
11	1890	N	1531	-0-	-359	-0-	1510	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1542	2	21	9	Y	19	21	0			2
*01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1539	2	24	9	Y	22	19	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1675	2	31	9	Y	28	28	0			5
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	Y	29	26	0			8
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1873	2	39	9	Y	35	36	0			7
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1828	2	42	9	Y	38	36	0			9
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1795	2	36	9	Y	33	39	0			3
*01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1720	2	43	9	Y	39	34	0			8

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

08	465	N	450	-0-	-15	-0-	442	2	8	9	Y	7	8	0			2
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	435	2	7	9	Y	6	7	0			1
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9	9	Y	8	7	0			2
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	Y	10	10	0			2
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	0			2
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10	9	0			3

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	1977	2	21	9	Y	19	21	0			5
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1904	2	19	9	Y	17	18	0			4
10	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	1746	2	20	9	Y	18	17	0			5
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2015	2	30	9	Y	27	26	0			6
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2061	2	25	9	Y	23	23	0			6
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1965	2	28	9	Y	25	23	0			8

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1358	2	21	9	Y	19	21	0			5
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1415	2	20	9	Y	18	19	0			4
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1364	2	22	9	Y	20	19	0			5
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1412	2	31	9	Y	28	27	0			6
12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1382	2	25	9	Y	23	23	0			6
*01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1352	2	28	9	Y	25	23	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 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
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18	18	0			3
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	2	21	9	Y	19	17	0			5
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	Y	20	21	0			4
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1189	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1133	2	20	9	Y	18	20	0			2
*01	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1139	2	22	9	Y	20	18	0			4

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 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
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	2	29	9	Y	26	28	0			7
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1330	2	26	9	Y	24	26	0			5
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1310	2	33	9	Y	30	27	0			8
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1367	2	42	9	Y	38	38	0			8
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1401	2	39	9	Y	35	34	0			9
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	Y	38	35	0			12

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 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
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	934	2	8	9	Y	7	7	0			2
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	892	2	4	9	Y	4	5	0			1
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	936	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	Y	15	13	0			4
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	2	18	9	Y	16	15	0			5

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 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
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 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
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 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
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 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
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	Y	6	6	0			1
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1069	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1078	2	6	9	Y	5	4	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 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
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1341	2	43	9	Y	39	39	0			11
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	Y	30	34	0			7
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1239	2	42	9	Y	38	35	0			10
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1052	2	47	9	Y	43	44	0			9
12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1074	2	41	9	Y	37	37	0			9
*01	1209	N	916	-0-	-293	-0-	879	2	37	9	Y	34	32	0			11

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 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
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	159	2	108	9	Y	98	100	0			17
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	152	2	109	9	Y	99	88	0			28
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	154	2	117	9	Y	106	113	0			21
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	151	2	128	9	Y	116	111	0			26
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	156	2	120	9	Y	109	125	0			10
*01	279	N	246	-0-	-33	-0-	128	2	118	9	Y	107	94	0			23

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 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
08	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1247	2	12	9	Y	11	12	0			3
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1293	2	11	9	Y	10	11	0			2
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1262	2	13	9	Y	12	11	0			3
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	2	18	9	Y	16	16	0			3
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	14	0			4
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1744	2	23	9	Y	21	18	0			7

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 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
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 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
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	852	2	11	9	Y	10	10	0			3
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2797	2	29	9	Y	26	23	0			6
10	3100	N	3909	-0-	809	809	3859	2	50	9	Y	45	39	0			12
11	3000	N	3063	-0-	63	872	3012	2	51	9	Y	46	48	0			10
12	3100	N	2973	-0-	-127	745	2932	2	41	9	Y	37	38	0			9
*01	3617	X	2872	-0-	-745	-0-	2827	2	45	9	Y	41	37	0			13

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 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
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	6	1			2
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2083	2	7	9	Y	6	6	1			3
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2527	2	8	9	Y	7	6	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	Y	15	15	0			3
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	460	2	14	9	Y	13	12	0			4
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	458	2	15	9	Y	14	15	0			3
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	428	2	17	9	Y	15	15	0			3
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	454	2	15	9	Y	14	16	0			1
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	491	2	21	9	Y	19	16	0			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	521	2	106	9	Y	96	100	0			17
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	377	2	78	9	Y	71	68	0			20
10	775	N	448	-0-	-327	-0-	365	2	83	9	Y	75	80	0			15
11	600	N	412	-0-	-188	-0-	329	2	83	9	Y	75	73	0			17
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	327	2	74	9	Y	67	78	0			6
*01	434	N	340	-0-	-94	-0-	267	2	73	9	Y	66	58	0			14

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 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
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	841	2	26	9	Y	24	31	1			5
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	770	2	23	9	Y	21					26
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	781	2	30	9	Y	27	28	1			25
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	764	2	31	9	Y	28	29	1			24
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	825	2	33	9	Y	30	30	1			24
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	818	2	35	9	Y	32	30	1			26

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 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
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2					3
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	435	2	1	9	Y	1					4
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	435	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	Y	2					3
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	3	1			1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 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
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1294	2	9	9	Y	8	9	0			2
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	2	9	9	Y	8	8	0			2
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1258	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	2	14	9	Y	13	12	0			3
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10	10	0			3
*01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1247	2	11	9	Y	10	10	0			3

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

08	2108	N	1305	-0-	-803	-0-	1277	2	28	9	Y	25	37	1			5
09	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	1617	2	37	9	Y	34					39
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1760	2	48	9	Y	44	43	1			40
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1702	2	48	9	Y	44	47	1			37
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1756	2	54	9	Y	49	47	1			39
*01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1633	2	55	9	Y	50	48	1			41

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	390	2	14	9	Y	13	13	0			4
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	367	2	11	9	Y	10	12	0			2
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	455	2	18	9	Y	16	14	0			4
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	362	2	19	9	Y	17	17	0			4
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	319	2	13	9	Y	12	13	0			3
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1367	2	66	9	Y	60	44	0			19

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

08	713	N	535	-0-	-178	-0-	522	2	13	9	Y	12	14	0			3
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	2	19	9	Y	17	16	0			4
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	2	28	9	Y	25	22	0			7
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32	32	0			7
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	29	0			7
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1023	2	35	9	Y	32	29	0			10

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

08	961	N	919	-0-	-42	-0-	910	2	9	9	Y	8	9	0			2
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	2	12	9	Y	11	11	0			2
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	935	2	11	9	Y	10	10	0			2
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	9	0			3

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 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
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	779	2	86	9	Y	78	87	0			22
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	843	2	80	9	Y	73	78	0			17
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	748	2	88	9	Y	80	76	0			21
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	801	2	122	9	Y	111	109	0			23
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	876	2	116	9	Y	105	102	0			26
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	821	2	119	9	Y	108	100	0			34

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 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
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	Y	5					7
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	Y	5					12
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1258	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1159	2	7	9	Y	6	11	1			2
12	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1144	2	7	9	Y	6					8
*01	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1071	2	4	9	Y	4	9	1			3

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 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
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1361	2	17	9	Y	15	16	0			4
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13	14	0			3
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	Y	19	17	0			5
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1680	2	28	9	Y	25	25	0			5
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	Y	20	20	0			5
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1526	2	24	9	Y	22	20	0			7

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	254	2	13	9	Y	12	13	0			3
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	2	15	9	Y	14	14	0			3
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	252	2	17	9	Y	15	16	0			3
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	256	2	15	9	Y	14	14	0			3
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	710	2	46	9	Y	42	32	0			13

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 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
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 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
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	15	1			6
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	15	1			6
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	14	1			6
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	13	1			7
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	2	15	9	Y	14	14	1			7

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	2	0			1
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4	4	0			1
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	Y	21	22	0			6
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	Y	16	18	0			4
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	906	2	21	9	Y	19	18	0			5
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1520	2	47	9	Y	43	39	0			9
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1630	2	43	9	Y	39	38	0			10
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	Y	31	31	0			10

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	3	0			1
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	330	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*01	341	N	312	-0-	-29	-0-	308	2	4	9	Y	4	3	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 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
08	T. A.		369	-0-	369	369	367	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	T. A.		355	-0-	355	724	352	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	T. A.		368	-0-	368	1092	367	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	1456	X	364	-0-	-1092	-0-	361	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*01	372	N	371	-0-	-1	-0-	368	2	3	9	Y	3	2	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 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
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	Y	13	13	0			2
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	13	0			4
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1103	2	15	9	Y	14	15	0			3
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25	22	0			6
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	31	0			3
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	27	0			7

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 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
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	720	N	286	-0-	-434	-0-	283	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	9	0			2
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10	10	0			2
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	15	0			1
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1383	2	21	9	Y	19	16	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*01	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 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
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2377	2	32	9	Y	29	26	0			5
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3918	2	54	9	Y	49	40	0			14
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3581	2	52	9	Y	47	52	0			9
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3298	2	54	9	Y	49	47	0			11
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3640	2	54	9	Y	49	55	0			5
*01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3579	2	64	9	Y	58	50	0			13

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	Y	15	17	0			4
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	Y	15	16	0			3
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	17	0			5
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1719	2	24	9	Y	22	22	0			5
12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	0			5
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1850	2	24	9	Y	22	20	0			7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5					7
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1700	2	6	9	Y	5					12
10	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1706	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1669	2	7	9	Y	6	11	1			2
12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1695	2	8	9	Y	7					9
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1704	2	6	9	Y	5	10	1			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

08	961	N	892	-0-	-69	-0-	890	2	2	9	Y	2	2	0			1
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	889	2	3	9	Y	3	2	0			1
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3	3	0			1
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	3	0			1
*01	899	N	865	-0-	-34	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	0			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3202	2	32	9	Y	29	35	0			8
09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2732	2	24	9	Y	22	25	0			5
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2753	2	30	9	Y	27	25	0			7
11	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	2775	2	39	9	Y	35	35	0			7
12	2945	X	1698	-0-	-1247	-0-	1677	2	21	9	Y	19	21	0			5
*01	2945	X	1884	-0-	-1061	-0-	1860	2	24	9	Y	22	20	0			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

08	186	N	162	-0-	-24	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	0			1
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	159	2	4	9	Y	4	4	0			1
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	4	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2318	2	39	9	Y	35	46	1			7
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2093	2	37	9	Y	34					41
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2218	2	46	9	Y	42	45	1			38
11	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	2025	2	46	9	Y	42	45	1			35
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2167	2	52	9	Y	47	44	1			38
*01	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	2012	2	51	9	Y	46	46	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	4	0			1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	0			1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1
*01	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 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
08	1116	N	938	-0-	-178	-0-	932	2	6	9	Y	5					7
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	814	2	4	9	Y	4					11
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	832	2	7	9	Y	6	10	1			7
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	806	2	6	9	Y	5	10	1			2
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	808	2	7	9	Y	6					8
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	9	1			4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 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
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	0			1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	0			1
*10	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	0			1
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	9	Y	6	5	0			2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	Y	39	52	1			8
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9	Y	38					46
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1623	2	51	9	Y	46	50	1			42
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	2	53	9	Y	48	50	1			40
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	Y	52	51	1			41
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1607	2	57	9	Y	52	50	1			43

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 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
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	Y	7	7	0			2
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5	6	0			1
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	451	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	0			1
*01	651	N	549	-0-	-102	-0-	541	2	8	9	Y	7	6	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 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
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	2	8	9	Y	7	6	0			2
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6	7	0			1
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	206	2	9	9	Y	8	7	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 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
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1898	2	22	9	Y	20					25
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1329	2	15	9	Y	14					39
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1030	2	15	9	Y	14	35	1			18
11	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1433	2	20	9	Y	18	30	1			6
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1909	2	34	9	Y	31					37
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	41	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 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
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	Y	6					8
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	2	7	9	Y	6					14
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	2	8	9	Y	7	12	1			9
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	2	8	9	Y	7	14	1			2
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11	9	Y	10					12
*01	2263	N	1923	-0-	-340	-0-	1916	2	7	9	Y	6	13	1			5

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 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
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1111	2	17	9	Y	15	16	0			4
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	0			3
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1380	2	22	9	Y	20	18	0			5
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1791	2	39	9	Y	35	33	0			7
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1075	2	19	9	Y	17	20	0			4
*01	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1018	2	20	9	Y	18	16	0			6

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
08	1085	N	555	-0-	-530	-0-	533	2	22	9	Y	20	31	0			6
09	1170	N	759	-0-	-411	-0-	733	2	26	9	Y	24	24	0			6
*10	1302	N	438	-0-	-864	-0-	419	2	19	9	Y	17	18	0			5
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	362	2	20	9	Y	18	19	0			4
12	775	N	366	-0-	-409	-0-	348	2	18	9	Y	16	16	0			4
*01	434	N	297	-0-	-137	-0-	283	2	14	9	Y	13	13	0			4

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 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
08	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 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
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	12	0			3
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	8	0			2
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19	16	0			5
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	Y	30	29	0			6
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	Y	24	24	0			6
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1478	2	24	9	Y	22	21	0			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	990	2	11	9	Y	10	10	0			2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	Y	10	9	0			3
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	2	12	9	Y	11	12	0			2
11	960	N	636	-0-	-324	-0-	626	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	1023	N	209	-0-	-814	-0-	207	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
*01	1271	N	113	-0-	-1158	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	Y	12	12	0			2
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	Y	13	11	0			4
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	14	0			3
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	Y	14	14	0			3
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1315	2	15	9	Y	14	16	0			1
*01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1173	2	17	9	Y	15	13	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4360	2	25	9	Y	23	23	0			4
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3971	2	23	9	Y	21	19	0			6
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4008	2	25	9	Y	23	24	0			5
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3835	2	26	9	Y	24	23	0			6
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3884	2	24	9	Y	22	26	0			2
*01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3795	2	30	9	Y	27	23	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

08	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	5	0			2
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	550	2	6	9	Y	5	6	0			1
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	497	2	7	9	Y	6	6	0			1
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	0			1
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7	6	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 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
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	Y	6	6	0			1
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	2	7	9	Y	6	5	0			2
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	8	0			1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	Y	8	7	0			2
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	2	8	9	Y	7	8	0			1
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10	9	0			2

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4779	2	32	9	Y	29	30	0			5
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2193	2	15	9	Y	14	15	0			4
10	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1832	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	1760	2	15	9	Y	14	13	0			3
12	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	1816	2	13	9	Y	12	14	0			1
*01	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	1744	2	15	9	Y	14	12	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 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
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1116	2	25	9	Y	23	25	1			5
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20					25
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	560	2	14	9	Y	13	26	1			12
11	870	N	541	-0-	-329	-0-	524	2	17	9	Y	15	15	1			12
12	899	N	593	-0-	-306	-0-	574	2	19	9	Y	17	16	1			13
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	614	2	20	9	Y	18	16	1			15

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

08	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1025	2	9	9	Y	8					12
09	1140	N	910	-0-	-230	-0-	901	2	9	9	Y	8					20
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	881	2	10	9	Y	9	18	1			11
11	990	N	806	-0-	-184	-0-	796	2	10	9	Y	9	17	1			3
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	775	2	10	9	Y	9					12
*01	899	N	799	-0-	-100	-0-	790	2	9	9	Y	8	14	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	904	2	44	9	Y	40	38	0			7
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	881	2	43	9	Y	39	35	0			11
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	2	48	9	Y	44	46	0			9
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	878	2	51	9	Y	46	45	0			10
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	53	0			4
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	908	2	59	9	Y	54	46	0			12

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1740	2	100	9	Y	91	90	0			16
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1710	2	101	9	Y	92	82	0			26
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1770	2	112	9	Y	102	108	0			20
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1752	2	123	9	Y	112	107	0			25
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1818	2	118	9	Y	107	122	0			10
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1846	2	143	9	Y	130	112	0			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	2	11	9	Y	10	7	0			3
10	3100	N	3932	-0-	832	832	3895	2	37	9	Y	34	30	0			7
11	3000	N	2731	-0-	-269	563	2702	2	29	9	Y	26	27	0			6
12	3100	N	2637	-0-	-463	100	2612	2	25	9	Y	23	27	0			2
*01	2287	X	2187	-0-	-100	-0-	2162	2	25	9	Y	23	20	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2175	2	10	9	Y	9	8	0			2
09	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1826	2	8	9	Y	7	7	0			2
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2251	2	11	9	Y	10	10	0			2
11	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	1856	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1714	2	9	9	Y	8	9	0			1
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	11	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5582	2	15	9	Y	14	14	0			2
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5038	2	15	9	Y	14	12	0			4
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5669	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5330	2	18	9	Y	16	15	0			4
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5422	2	15	9	Y	14	17	0			1
*01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5022	2	19	9	Y	17	14	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5	6	0			1
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	6	0			2
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1426	2	9	9	Y	8	8	0			2
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7	7	0			2
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1341	2	8	9	Y	7	7	0			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

08	837	N	578	-0-	-259	-0-	572	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	780	N	471	-0-	-309	-0-	465	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	603	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01	620	N	492	-0-	-128	-0-	486	2	6	9	Y	5	4	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 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
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	988	2	3	9	Y	3					4
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	869	2	2	9	Y	2					6
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	929	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	Y	4					5
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 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
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 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
08	1736	N	813	-0-	-923	-0-	812	2	1	9	Y	1					2
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	788	2	2	9	Y	2					4
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	781	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	685	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	806	N	657	-0-	-149	-0-	655	2	2	9	Y	2					3
*01	775	N	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	Y	1	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 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
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1306	2	12	9	Y	11	11	0			2
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	Y	15	13	0			4
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1154	2	14	9	Y	13	12	0			3
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1222	2	13	9	Y	12	14	0			1
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	Y	15	13	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 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
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	2	77	9	Y	70	67	1			31
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3430	2	79	9	Y	72	74	1			29
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3562	2	84	9	Y	76	75	1			30
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3453	2	80	9	Y	73	72	1			31
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2927	2	86	9	Y	78	71	1			38
*01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3546	2	91	9	Y	83	77	1			44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 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
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

08	806	N	800	-0-	-6	-0-	796	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*01	837	N	832	-0-	-5	-0-	825	2	7	9	Y	6	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	Y	17	17	0			3
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	14	0			4
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	847	2	21	9	Y	19	19	0			4
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	819	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	856	2	21	9	Y	19	21	0			2
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	884	2	25	9	Y	23	20	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	165	2	2	9	Y	2	1	1			1
*01	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 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
08	434	N	310	-0-	-124	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	317	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 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
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1039	2	22	9	Y	20	20	0			4
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	998	2	22	9	Y	20	18	0			6
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1331	2	31	9	Y	28	28	0			6
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1012	2	25	9	Y	23	24	0			5
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	2	25	9	Y	23	26	0			2
*01	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1130	2	32	9	Y	29	25	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 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
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2075	2	19	9	Y	17	14	0			3
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	2	14	9	Y	13	12	0			4
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	Y	12	14	0			2
11	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	1513	2	17	9	Y	15	14	0			3
12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1510	2	15	9	Y	14	16	0			1
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	14	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 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
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	41	0			7
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2083	2	43	9	Y	39	35	0			11
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2160	2	48	9	Y	44	46	0			9
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1996	2	47	9	Y	43	42	0			10
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2076	2	46	9	Y	42	48	0			4
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2036	2	55	9	Y	50	43	0			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

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
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2706	2	8	9	Y	7					10
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2531	2	7	9	Y	6					16
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	Y	9	15	1			10
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2430	2	9	9	Y	8	15	1			3
12	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2302	2	10	9	Y	9					12
*01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2439	2	8	9	Y	7	13	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10					14
09	1350	N	972	-0-	-378	-0-	965	2	7	9	Y	6					20
10	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1047	2	10	9	Y	9	18	1			11
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	971	2	9	9	Y	8	16	1			3
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14					17
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	19	1			10

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

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
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1492	2	34	9	Y	31	33	0			9
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1454	2	28	9	Y	25	28	0			6
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1431	2	34	9	Y	31	29	0			8
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1459	2	46	9	Y	42	41	0			9
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	36	0			9
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1531	2	45	9	Y	41	37	0			13

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

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
08	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2382	2	35	9	Y	32	36	0			9
09	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	2324	2	30	9	Y	27	30	0			6
10	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	2578	2	41	9	Y	37	33	0			10
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2816	2	57	9	Y	52	51	0			11
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2863	2	50	9	Y	45	45	0			11
*01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2619	2	52	9	Y	47	43	0			15

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

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
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	4	0			1
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1
*01	372	N	164	-0-	-208	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 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
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	Y	6	5	0			2
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	2	4	9	Y	4	5	0			1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	2	7	9	Y	6	6	0			1
*01	620	N	549	-0-	-71	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	9	1			3
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	295	2	10	9	Y	9	8	1			5
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	2	10	9	Y	9	9	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	Y	11	9	1			5
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	Y	10	10	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	263	2	31	9	Y	28	30	0			8
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	238	2	24	9	Y	22	25	0			5
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	235	2	30	9	Y	27	25	0			7
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	248	2	41	9	Y	37	36	0			8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	260	2	35	9	Y	32	32	0			8
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	251	2	39	9	Y	35	32	0			11

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	310	N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	Y	3	2	0			1

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2185	-0-	-665	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	282	-0-	-1981	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	1017	-0-	-1928	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*01	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2087	2	191	9	Y	174	175	0			30
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2051	2	196	9	Y	178	158	0			50
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1971	2	200	9	Y	182	196	0			36
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2215	2	252	9	Y	229	213	0			52
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2139	2	220	9	Y	200	233	0			19
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2062	2	255	9	Y	232	201	0			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 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
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

08	341	N	210	-0-	-131	-0-	204	2	6	9	Y	5	5	0			1
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	183	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	Y	6	6	0			1
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	Y	6	6	0			1
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	2	8	9	Y	7	7	0			1
*01	217	N	199	-0-	-18	-0-	192	2	7	9	Y	6	6	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

08	961	N	956	-0-	-5	-0-	952	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	916	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	930	N	800	-0-	-130	-0-	796	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	818	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*01	930	N	720	-0-	-210	-0-	714	2	6	9	Y	5	4	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

08	465	N	409	-0-	-56	-0-	322	2	87	9	Y	79	79	0			14
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	305	2	86	9	Y	78	70	0			22
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	307	2	92	9	Y	84	89	0			17
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	285	2	95	9	Y	86	83	0			20
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	299	2	90	9	Y	82	94	0			8
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	557	2	204	9	Y	185	153	0			40

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

08	124	N	110	-0-	-14	-0-	75	2	35	9	Y	32	32	0			6
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	74	2	35	9	Y	32	29	0			9
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	97	2	51	9	Y	46	46	0			9
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	60	2	34	9	Y	31	33	0			7
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	78	2	41	9	Y	37	41	0			3
*01	155	N	130	-0-	-25	-0-	79	2	51	9	Y	46	39	0			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	0			1
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*01	248	N	122	-0-	-126	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 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
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13	14	0			2
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	Y	13	11	0			4
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1004	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	2	20	9	Y	18	17	0			4
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1161	2	20	9	Y	18	20	0			2
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	2	24	9	Y	22	19	0			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 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
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	829	2	74	9	Y	67	68	0			12
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	859	2	78	9	Y	71	63	0			20
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	895	2	89	9	Y	81	85	0			16
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	848	2	91	9	Y	83	80	0			19
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	873	2	86	9	Y	78	90	0			7
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	924	2	112	9	Y	102	87	0			22

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11	10	1			5
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	Y	12	12	1			5
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11	11	1			5
12	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1736	2	13	9	Y	12	11	1			6
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	2	14	9	Y	13	12	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 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
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	335	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	293	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	287	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*01	310	N	289	-0-	-21	-0-	286	2	3	9	Y	3	2	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 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
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1357	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	DLQ G-10		1420	-0-	1420	2787	1406	3	14	9	Y	13	10	1			4
10	DLQ G-10		1347	-0-	1347	4134	1338	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	DLQ G-10		1267	-0-	1267	5401	1257	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	3100	N	1408	-0-	-1692	3709	1391	3	17	9	Y	15	12	1			4
01	3100	N	1408	-0-	-1692	2017	1391	3	17	9	Y	15	12	1			4

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 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
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 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
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 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
08	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 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
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	414	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		401	-0-	401	824	391	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	DLQ G-10		374	-0-	374	1198	364	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	DLQ G-10		380	-0-	380	1578	373	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	2059	N	481	-0-	-1578	-0-	472	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	3	9	9	Y	8	7	1			2

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

08	DLQ G-10		458	-0-	458	458	448	3	10	9	Y	9	8	1			1
09	DLQ G-10		295	-0-	295	753	284	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	DLQ G-10		215	-0-	215	968	204	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	DLQ G-10		195	-0-	195	1163	188	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	1546	N	383	-0-	-1163	-0-	373	3	10	9	Y	9	8	1			2
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	Y	9	8	1			2

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	1294	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		991	-0-	991	2285	991	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		635	-0-	635	2920	635	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		530	-0-	530	3450	530	3			Y	-0-					-0-
12	3623	X	173	-0-	-3450	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	1302	X	173	-0-	-1129	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 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
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 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
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 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
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 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
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 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
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1377	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2729	1352	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4097	1368	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1331	-0-	1331	5428	1331	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1289	-0-	-1811	3617	1289	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1289	-0-	-1811	1806	1289	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 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
08	1705	N	360	-0-	-1345	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 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
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	600	N	96	-0-	-504	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-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-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

08	3100	N	789	-0-	-2311	15916	789	3			N	-0-					-0-
09	16434	X	518	-0-	-15916	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	380	-0-	-953	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1017	-0-	-273	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	3596	X	2984	-0-	-612	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2718	-0-	-754	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 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
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 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
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	2040	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1949	-0-	1949	3989	1949	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2317	-0-	2317	6306	2317	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2244	-0-	2244	8550	2244	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2040	-0-	-1060	7490	2040	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2040	-0-	-1060	6430	2040	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 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
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 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
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 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
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 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
08	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 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
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 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
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 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
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 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
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 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
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 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
08	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	838	-0-	-422	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

08	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2959	-0-	-41	402	2959	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2761	-0-	-339	63	2761	3			N	-0-					-0-
11	1762	X	1699	-0-	-63	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

08	3100	N	788	-0-	-2312	36583	788	3			N	-0-					-0-
09	37527	X	944	-0-	-36583	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 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
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 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
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 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
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 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
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 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
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 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
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 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
08	DLQ G-10		976	-0-	976	976	976	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		911	-0-	911	1887	911	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		925	-0-	925	2812	925	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		863	-0-	863	3675	863	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	846	-0-	-2254	1421	846	3			Y	-0-					-0-
01	2267	N	846	-0-	-1421	-0-	846	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 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
08	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1154	-0-	-586	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 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
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	209	-0-	-601	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 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
08	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4489	-0-	1389	1389	4489	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2635	-0-	-365	1024	2635	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2509	-0-	-591	433	2509	3			N	-0-					-0-
01	2942	N	2509	-0-	-433	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 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
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	2974	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2844	-0-	2844	5818	2844	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2877	-0-	2877	8695	2877	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2732	-0-	2732	11427	2732	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2637	-0-	-463	10964	2637	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2637	-0-	-463	10501	2637	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 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
08	2914	X	1594	-0-	-1320	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	151	-0-	-2669	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	885	-0-	-795	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

08	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	244	-0-	-806	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3693	-0-	593	593	3693	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3076	-0-	76	669	3076	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2459	-0-	-641	28	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2487	N	2459	-0-	-28	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

08	899	N	590	-0-	-309	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	870	N	539	-0-	-331	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

08	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		531	-0-	531	1055	531	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		546	-0-	546	1601	546	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		521	-0-	521	2122	521	3			Y	-0-					-0-
12	2621	N	499	-0-	-2122	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	27	-0-	-303	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

08	1860	N	892	-0-	-968	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	111	-0-	-1689	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	133	-0-	-1169	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	870	N	121	-0-	-749	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

08		DLQ G-10	672	-0-	672	672	672	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	638	-0-	638	1310	638	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	663	-0-	663	1973	663	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	665	-0-	665	2638	665	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	644	-0-	-2456	182	644	3			Y	-0-					-0-
01	826	N	644	-0-	-182	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

08	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1482	-0-	-288	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 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
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

08	DLQ G-10		1628	-0-	1628	1628	1616	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3300	1655	3	17	9	Y	15	12	1			4
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4959	1648	3	11	9	Y	10	12	1			2
11	DLQ G-10		1537	-0-	1537	6496	1524	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	3100	N	1710	-0-	-1390	5106	1692	3	18	9	Y	16	14	1			4
01	3100	N	1710	-0-	-1390	3716	1692	3	18	9	Y	16	14	1			4

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

08	14B	DENY	-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

08	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	2193	3	17	9	Y	15	13	1			2
09	DLQ G-10		2211	-0-	2211	4421	2189	3	22	9	Y	20	16	1			6
10	DLQ G-10		1561	-0-	1561	5982	1547	3	14	9	Y	13	16	1			3
11	DLQ G-10		772	-0-	772	6754	755	3	17	9	Y	15	16	1			2
12	3100	N	107	-0-	-2993	3761	82	3	25	9	Y	23	19	1			6
01	3100	N	107	-0-	-2993	768	82	3	25	9	Y	23	19	1			6

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

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
08	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	1433	3	11	9	Y	10	9	1			1
09	DLQ G-10		1085	-0-	1085	2529	1071	3	14	9	Y	13	10	1			4
10	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4727	2189	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	DLQ G-10		1678	-0-	1678	6405	1668	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	3100	N	1750	-0-	-1350	5055	1733	3	17	9	Y	15	12	1			4
01	3100	N	1750	-0-	-1350	3705	1733	3	17	9	Y	15	12	1			4

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

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
08	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	2510	3	19	9	Y	17	15	1			2
09	DLQ G-10		2220	-0-	2220	4749	2195	3	25	9	Y	23	18	1			7
10	DLQ G-10		1416	-0-	1416	6165	1399	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	DLQ G-10		1254	-0-	1254	7419	1236	3	18	9	Y	16	18	1			2
12	3100	N	1276	-0-	-1824	5595	1246	3	30	9	Y	27	22	1			7
01	3100	N	1276	-0-	-1824	3771	1246	3	30	9	Y	27	22	1			7

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

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
08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	940	-0-	-650	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

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
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

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
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

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
08	806	N	15	-0-	-791	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	465	X	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	465	X	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

08	DLQ G-10		483	-0-	483	483	480	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		792	-0-	792	1275	788	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		689	-0-	689	1964	686	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10		689	-0-	689	2653	686	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	3100	N	571	-0-	-2529	124	565	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	695	N	571	-0-	-124	-0-	565	3	6	9	Y	5	4	1			1

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2213	3	15	9	Y	14	12	1			2
09	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3792	1545	3	19	9	Y	17	14	1			5
10	DLQ G-10		1219	-0-	1219	5011	1206	3	13	9	Y	12	14	1			3
11	DLQ G-10		791	-0-	791	5802	777	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	3100	N	989	-0-	-2111	3691	967	3	22	9	Y	20	17	1			5
01	3100	N	989	-0-	-2111	1580	967	3	22	9	Y	20	17	1			5

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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
08	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		774	-0-	774	1547	774	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		796	-0-	796	2343	796	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		811	-0-	811	3154	811	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	783	-0-	-2317	837	783	3			Y	-0-					-0-
01	1620	N	783	-0-	-837	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 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
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 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
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1859	-0-	-1241	24278	1859	3			N	-0-					-0-
09	26109	X	1831	-0-	-24278	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 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
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 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
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	1148	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		307	-0-	307	1464	296	3	11	9	Y	10	8	1			3
10	DLQ G-10		301	-0-	301	1765	293	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	DLQ G-10		1387	-0-	1387	3152	1379	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	3100	N	253	-0-	-2847	305	240	3	13	9	Y	12	10	1			3
01	558	N	253	-0-	-305	-0-	240	3	13	9	Y	12	10	1			3

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 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
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	362	-0-	-718	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

08	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	685	-0-	-515	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 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
08	1209	N	385	-0-	-824	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 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
08	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 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
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

08	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	1460	1460	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	2967	1507	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1551	-0-	1551	4518	1551	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	5976	1458	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1380	-0-	-1720	4256	1380	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1380	-0-	-1720	2536	1380	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	N	231	-0-	-1329	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 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
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

08	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	366	-0-	366	733	366	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	375	-0-	375	1108	375	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	361	-0-	361	1469	361	3			Y	-0-					-0-
12	1813 N	344	-0-	-1469	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1132	-0-	-338	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	540	-0-	-930	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 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
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 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
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3932	-0-	832	832	3932	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2305	-0-	-695	137	2305	3			N	-0-					-0-
12	1867	N	1730	-0-	-137	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 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
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 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
08	DLQ G-10	938	-0-	938	938	938	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	919	-0-	919	1857	919	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	939	-0-	939	2796	939	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	902	-0-	902	3698	902	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	875	-0-	-2225	1473	875	3			Y	-0-					-0-
01	2348 N	875	-0-	-1473	-0-	875	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 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
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240 N	87	-0-	-153	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 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
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 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
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 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
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

08	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

08	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	99	-0-	-1071	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	76	-0-	-1040	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	810	N	187	-0-	-623	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 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
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 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
08	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 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
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 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
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 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
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 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
08	14B2 EXT		2024	-0-	2024	3893	2024	3			N	-0-					-0-
09	4833	X	940	-0-	-3893	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	934	-0-	-1016	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	694	-0-	-1321	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	694	-0-	-1321	-0-	694	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 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
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 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
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 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
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	866	-0-	-250	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 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
08	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	788	-0-	-979	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	501	-0-	-999	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 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
08	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1151	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2251	1100	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3377	1126	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1086	-0-	1086	4463	1086	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1058	-0-	-2042	2421	1058	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1058	-0-	-2042	379	1058	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 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
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		370	-0-	370	744	370	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		377	-0-	377	1121	377	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		338	-0-	338	1459	338	3			Y	-0-					-0-
12	1780	N	321	-0-	-1459	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		959	-0-	959	1895	959	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		939	-0-	939	2834	939	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		874	-0-	874	3708	874	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	827	-0-	-2273	1435	827	3			Y	-0-					-0-
01	2262	N	827	-0-	-1435	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 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
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 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
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 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
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	987	-0-	-543	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	627	-0-	-1023	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 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
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	641	-0-	-469	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 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
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 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
08	1333 N	728	-0-	-605	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 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
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 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
08	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 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
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	810	-0-	-300	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	775	N	337	-0-	-438	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 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
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 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
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 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
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1744	-0-	-1356	51022	1744	3			N	-0-					-0-
09	52721	X	1699	-0-	-51022	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 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
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	912	-0-	-1488	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1342	-0-	-1138	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	696	-0-	-1704	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 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
08	3100	N	3428	-0-	328	567	3428	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	2789	-0-	-567	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1814	-0-	-790	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1911	-0-	-609	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 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
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		604	-0-	604	1002	604	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		951	-0-	951	1953	951	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		692	-0-	692	2645	692	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	735	-0-	-2365	280	735	3			Y	-0-					-0-
01	1015	N	735	-0-	-280	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

08	3100	N	1219	-0-	-1881	20408	1219	3			N	-0-					-0-
09	21539	X	1131	-0-	-20408	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	967	-0-	-459	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	975	-0-	-405	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

08	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 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
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

08	1395	N	864	-0-	-531	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	639	-0-	-651	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	717	-0-	-306	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

08	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	837	-0-	-423	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

08	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	3			N	-0-					-0-
11	1816	N	1453	-0-	-363	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 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
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	960	N	742	-0-	-218	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 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
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 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
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	840	N	601	-0-	-239	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 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
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 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
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	804	3	7	9	Y	6	5	1			1
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1421	602	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	DLQ G-10		499	-0-	499	1920	493	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	DLQ G-10		559	-0-	559	2479	552	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	2683	N	204	-0-	-2479	-0-	195	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	195	3	9	9	Y	8	7	1			2

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 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
08	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	810	N	209	-0-	-601	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 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
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 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
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 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
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	836	-0-	-311	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 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
08	3100	N	1211	-0-	-1889	29798	1211	3			N	-0-					-0-
09	30410	X	612	-0-	-29798	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 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
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	600	N	10	-0-	-590	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 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
08	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1049	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2092	1025	3	10	9	Y	9	7	1			3
10	DLQ G-10		1055	-0-	1055	3147	1047	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	DLQ G-10		977	-0-	977	4124	969	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	3100	N	1012	-0-	-2088	2036	1000	3	12	9	Y	11	9	1			3
01	3048	N	1012	-0-	-2036	-0-	1000	3	12	9	Y	11	9	1			3

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	330 N	141	-0-	-189	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	780 N	381	-0-	-399	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

08	1643 N	868	-0-	-775	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	1560 N	578	-0-	-982	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	899 N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 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
08	DLQ G-10		744	-0-	744	744	738	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	DLQ G-10		372	-0-	372	1116	365	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	DLQ G-10		867	-0-	867	1983	863	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	DLQ G-10		938	-0-	938	2921	932	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	979	-0-	-2121	800	971	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	1779	N	979	-0-	-800	-0-	971	3	8	9	Y	7	6	1			2

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1380	-0-	-450	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

08	3100	N	467	-0-	-2633	19734	467	3			N	-0-					-0-
09	20337	X	603	-0-	-19734	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	672	-0-	-1374	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	656	-0-	-1324	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	868	X	632	-0-	-236	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 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
08	DLQ G-10	2808	-0-	2808	3708	2800	3	8	9	Y	7	15	1			1
09	DLQ G-10	2784	-0-	2784	6492	2770	3	14	9	Y	13	11	1			3
10	DLQ G-10	334	-0-	334	6826	322	3	12	9	Y	11	9	1			5
11	DLQ G-10	143	-0-	143	6969	133	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	7048 X	79	-0-	-6969	-0-	68	3	11	9	Y	10	8	1			7
01	2294 X	79	-0-	-2215	-0-	68	3	11	9	Y	10	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 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
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 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
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 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
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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 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
08	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	510	N	135	-0-	-375	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 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
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 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
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 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
08	882	N	110	-0-	-772	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	150	X	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	X	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	810	N	222	-0-	-588	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

08	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	1310	3	3	9	Y	3					48
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1313					Y	-0-					48
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1313					Y	-0-					48
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1313					Y	-0-					48
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					48
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					48

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2945 X	2051	-0-	-894	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

08	DLQ G-10	3326	-0-	3326	3326	3316	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	DLQ G-10	4264	-0-	4264	7590	4247	3	17	9	Y	15	13	1			4
10	DLQ G-10	3221	-0-	3221	10811	3208	3	13	9	Y	12	10	1			6
11	DLQ G-10	3223	-0-	3223	14034	3212	3	11	9	Y	10	10	1			6
12	17314 X	3280	-0-	-14034	-0-	3266	3	14	9	Y	13	10	1			9
01	4402 X	3280	-0-	-1122	-0-	3266	3	14	9	Y	13	10	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 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
08	DLQ G-10	2389	-0-	2389	2389	2382	3	7	9	Y	6					44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2389					Y	-0-					44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2389					Y	-0-					44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2389					Y	-0-					44
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2389					Y	NO RPT					44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2389					Y	NO RPT					44

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 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
08	DLQ G-10	6389	-0-	6389	6389	6370	3	19	9	Y	17					19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6389					Y	-0-					19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6389					Y	-0-					19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6389					Y	-0-					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6389					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6389					Y	NO RPT					19

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	9632	-0-	9632	9632	9560	3	72	9	Y	65	63	1			8
09	DLQ G-10	10650	-0-	10650	20282	10555	3	95	9	Y	86	68	1			26
10	DLQ G-10	5034	-0-	5034	25316	4971	3	63	9	Y	57	69	1			14
11	DLQ G-10	13650	-0-	13650	38966	13578	3	72	9	Y	65	70	1			9
12	53875 X	14909	-0-	-38966	-0-	14801	3	108	9	Y	98	82	1			25
01	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	14801	3	108	9	Y	98	82	1			25

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	14531	-0-	14531	14531	14488	3	43	9	Y	39	32	1			7
09	DLQ G-10	14065	-0-	14065	28596	13989	3	76	9	Y	69	59	1			17
10	DLQ G-10	10023	-0-	10023	38619	9964	3	59	9	Y	54	44	1			27
11	DLQ G-10	9929	-0-	9929	48548	9879	3	50	9	Y	45	46	1			26
12	56443 X	7895	-0-	-48548	-0-	7833	3	62	9	Y	56	44	1			38
01	12679 X	7895	-0-	-4784	-0-	7833	3	62	9	Y	56	44	1			38

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 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
08	DLQ G-10	3687	-0-	3687	3687	3676	3	11	9	Y	10					58
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3687					Y	-0-					58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3687					Y	-0-					58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3687					Y	-0-					58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3687					Y	NO RPT					58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3687					Y	NO RPT					58

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7779	-0-	7779	7779	7756	3	23	9	Y	21	17	1			4
09	DLQ G-10		6653	-0-	6653	14432	6613	3	40	9	Y	36	31	1			9
10	DLQ G-10		3404	-0-	3404	17836	3371	3	33	9	Y	30	24	1			15
11	DLQ G-10		5215	-0-	5215	23051	5190	3	25	9	Y	23	24	1			14
12	28166	X	5115	-0-	-23051	-0-	5083	3	32	9	Y	29	23	1			20
01	6696	X	5115	-0-	-1581	-0-	5083	3	32	9	Y	29	23	1			20

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 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
08	DLQ G-10		8537	-0-	8537	8537	8512	3	25	9	Y	23	19	1			4
09	DLQ G-10		8154	-0-	8154	16691	8109	3	45	9	Y	41	35	1			10
10	DLQ G-10		6286	-0-	6286	22977	6251	3	35	9	Y	32	26	1			16
11	DLQ G-10		6164	-0-	6164	29141	6134	3	30	9	Y	27	27	1			16
12	35291	X	6150	-0-	-29141	-0-	6115	3	35	9	Y	32	26	1			22
01	8432	X	6150	-0-	-2282	-0-	6115	3	35	9	Y	32	26	1			22

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 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
08	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	3454	3	26	9	Y	24	26	1			3
09	DLQ G-10		3577	-0-	3577	7057	3543	3	34	9	Y	31	25	1			9
10	DLQ G-10		9498	-0-	9498	16555	9475	3	23	9	Y	21	25	1			5
11	DLQ G-10		6614	-0-	6614	23169	6589	3	25	9	Y	23	25	1			3
12	36918	X	13749	-0-	-23169	-0-	13709	3	40	9	Y	36	30	1			9
01	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13709	3	40	9	Y	36	30	1			9

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 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
08	DLQ G-10		9000	-0-	9000	9000	8933	3	67	9	Y	61	59	1			8
09	DLQ G-10		11258	-0-	11258	20258	11170	3	88	9	Y	80	64	1			24
10	DLQ G-10		9408	-0-	9408	29666	9349	3	59	9	Y	54	64	1			14
11	DLQ G-10		10635	-0-	10635	40301	10569	3	66	9	Y	60	65	1			9
12	49646	X	9345	-0-	-40301	-0-	9245	3	100	9	Y	91	77	1			23
01	11532	X	9345	-0-	-2187	-0-	9245	3	100	9	Y	91	77	1			23

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 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
08	8091	X	4343	-0-	-3748	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6763	-0-	-797	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	4684	-0-	-3128	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	3609	-0-	-3831	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	4799	-0-	-2176	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		15981	-0-	15981	15981	15981	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12430	-0-	12430	28411	12430	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12346	-0-	12346	40757	12346	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16455	-0-	16455	57212	16455	3			Y	-0-					-0-
12	75897	X	18685	-0-	-57212	-0-	18685	3			Y	-0-					-0-
01	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	3			Y	-0-					-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

08	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3			Y	-0-					-0-
09	21690	X	17705	-0-	-3985	-0-	17705	3			Y	-0-					-0-
10	22413	X	18849	-0-	-3564	-0-	18849	3			Y	-0-					-0-
11	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	3			Y	-0-					-0-
12	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24522	3			Y	-0-					-0-
01	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24522	3			Y	-0-					-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

08	DLQ G-10		22265	-0-	22265	22265	22099	3	166	9	Y	151	177	1			19
09	DLQ G-10		25689	-0-	25689	47954	25470	3	219	9	Y	199	158	1			60
10	DLQ G-10		26128	-0-	26128	74082	25983	3	145	9	Y	132	159	1			33
11	DLQ G-10		25583	-0-	25583	99665	25418	3	165	9	Y	150	161	1			22
12	124865	X	25200	-0-	-99665	-0-	24951	3	249	9	Y	226	190	1			58
01	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	24951	3	249	9	Y	226	190	1			58

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

08	DLQ G-10		178	-0-	178	178	175	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	178					Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10		9434	-0-	9434	9612	9428	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9612					Y	2	2	1			1
12	19341	X	9729	-0-	-9612	-0-	9726	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9726	3	3	9	Y	3	3	1			1

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

08	DLQ G-10		33685	-0-	33685	33685	32989	3	696	9	Y	633	604	1			51
09	DLQ G-10		31202	-0-	31202	64887	30389	3	813	9	Y	739	714	1			76
10	DLQ G-10		21252	-0-	21252	86139	20443	3	809	9	Y	735	711	1			100
11	DLQ G-10		32820	-0-	32820	118959	32322	3	498	9	Y	453	452	1			101
12	124510	X	5551	-0-	-118959	-0-	4882	3	669	9	Y	608	576	1			133
01	33697	X	5551	-0-	-28146	-0-	4882	3	669	9	Y	608	576	1			133

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

08	DLQ G-10		20973	-0-	20973	20973	20538	3	435	9	Y	395	412	1			32
09	DLQ G-10		15464	-0-	15464	36437	14958	3	506	9	Y	460	445	1			47
10	DLQ G-10		10231	-0-	10231	46668	9727	3	504	9	Y	458	443	1			62
11	DLQ G-10		11210	-0-	11210	57878	10900	3	310	9	Y	282	281	1			63
12	66422	X	8544	-0-	-57878	-0-	8127	3	417	9	Y	379	359	1			83
01	20987	X	8544	-0-	-12443	-0-	8127	3	417	9	Y	379	359	1			83

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

08	DLQ G-10		15834	-0-	15834	15834	15507	3	327	9	Y	297	298	1			24
09	DLQ G-10		17237	-0-	17237	33071	16854	3	383	9	Y	348	336	1			36
10	DLQ G-10		28435	-0-	28435	61506	28055	3	380	9	Y	345	334	1			47
11	DLQ G-10		15335	-0-	15335	76841	15100	3	235	9	Y	214	213	1			48
12	93046	X	16205	-0-	-76841	-0-	15891	3	314	9	Y	285	271	1			62
01	17825	X	16205	-0-	-1620	-0-	15891	3	314	9	Y	285	271	1			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		26375	-0-	26375	26375	26178	3	197	9	Y	179	162	1			23
09	DLQ G-10		21752	-0-	21752	48127	21492	3	260	9	Y	236	187	1			72
10	DLQ G-10		22365	-0-	22365	70492	22192	3	173	9	Y	157	189	1			40
11	DLQ G-10		23641	-0-	23641	94133	23446	3	195	9	Y	177	191	1			26
12	116669	X	22536	-0-	-94133	-0-	22242	3	294	9	Y	267	225	1			68
01	24087	X	22536	-0-	-1551	-0-	22242	3	294	9	Y	267	225	1			68

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		18413	-0-	18413	18413	18275	3	138	9	Y	125	132	1			16
09	DLQ G-10		18999	-0-	18999	37412	18819	3	180	9	Y	164	130	1			50
10	DLQ G-10		19711	-0-	19711	57123	19590	3	121	9	Y	110	132	1			28
11	DLQ G-10		19242	-0-	19242	76365	19107	3	135	9	Y	123	133	1			18
12	96152	X	19787	-0-	-76365	-0-	19581	3	206	9	Y	187	157	1			48
01	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	19581	3	206	9	Y	187	157	1			48

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		27504	-0-	27504	27504	27423	3	81	9	Y	74	88	1			13
09	DLQ G-10		26247	-0-	26247	53751	26104	3	143	9	Y	130	111	1			32
10	DLQ G-10		20100	-0-	20100	73851	19988	3	112	9	Y	102	83	1			51
11	DLQ G-10		19857	-0-	19857	93708	19763	3	94	9	Y	85	86	1			50
12	113546	X	19838	-0-	-93708	-0-	19722	3	116	9	Y	105	83	1			72
01	27497	X	19838	-0-	-7659	-0-	19722	3	116	9	Y	105	83	1			72

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 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
08	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2960	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		2898	-0-	2898	5867	2883	3	15	9	Y	14	12	1			3
10	DLQ G-10		2466	-0-	2466	8333	2453	3	13	9	Y	12	9	1			6
11	DLQ G-10		2380	-0-	2380	10713	2371	3	9	9	Y	8	9	1			5
12	13155	X	2442	-0-	-10713	-0-	2429	3	13	9	Y	12	9	1			8
01	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2429	3	13	9	Y	12	9	1			8

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		796	-0-	796	796	796	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	796					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1808	-0-	1808	2604	1808	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1808	-0-	1808	4412	1808	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY INC. 103093
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6253	-0-	6253	6253	68	1	998	2	Y	18	17	1			1
							5167	5	20	9							
01	14B2	EXT	15942	-0-	15942	22195	231	1	5005	2	Y	20	18	1			3
							10684	5	22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY INC. //CONT.// 103093
WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	34	-0-	34	34	6	1	28	2	Y	-0-					-0-

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AGIS ENERGY LLC 103297
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 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
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7769	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7288	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7656	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	7380	X	7179	-0-	-201	-0-	7166	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	7626	X	7514	-0-	-112	-0-	7501	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	7626	X	4216	-0-	-3410	-0-	4206	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	11430	-0-	-1001	-0-	11418	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	12030	X	11412	-0-	-618	-0-	11401	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	12431	X	8629	-0-	-3802	-0-	8620	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	12030	X	9173	-0-	-2857	-0-	9164	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	12431	X	10159	-0-	-2272	-0-	10151	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	11780	X	7107	-0-	-4673	-0-	7104	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	770					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		4003	-0-	4003	4773	692	1	2979	2	Y	2	3	1			2
							330	5	2	9							
10	34926	X	30153	-0-	-4773	-0-	7472	1	22640	2	Y	37	30	1			9
							41	9									
11	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	4535	1	31349	2	Y	94	92	1			11
							778	5	103	9							
12	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	2251	1	33099	2	Y	113	120	1			4
							1831	5	124	9							
*01	33942	X	33942	-0-	-0-	-0-	1476	1	31984	2	Y	58	57	1			13
							418	5	64	9							

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	778					Y	-0-					4
09	T. A.		9420	-0-	9420	10198	1387	1	5972	2	Y	22	21	1			5
							2037	5	24	9							
10	32613	X	22415	-0-	-10198	-0-	4108	1	12446	2	Y	96	78	1			23
							5755	5	106	9							
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	424	1	2932	2	Y	45	44	1			24
							3011	5	50	9							
12	9734	X	3529	-0-	-6205	-0-	2	2	3527	5	Y	-0-					24
01	22413	X	346	-0-	-22067	-0-	11	2	335	5	Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	2967	1	12067	2	Y	-0-					1
							12283	5									
09	26612	X	26612	-0-	-0-	-0-	2667	1	11483	2	Y	-0-					1
							12462	5									
10	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	3655	1	11075	2	Y	-0-					1
							11693	5									
11	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	1734	1	11987	2	Y	-0-					1
							9977	5									
12	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	880	1	12948	2	Y	-0-					1
							11030	5									
01	15066	X	13448	-0-	-1618	-0-	547	1	11851	2	Y	-0-					-0-
							1050	5									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 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
08	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	2587	1	10519	2	Y	1	1	1			1
							6550	5	1	9							
09	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	2057	1	8856	2	Y	1	1	1			1
							6778	5	1	9							
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1576	1	4774	2	Y	-0-					1
							2543	5									
11	4440	X	4034	-0-	-406	-0-	13	1	91	2	Y	-0-					1
							3930	5									
12	4588	X	1901	-0-	-2687	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
							1836	5									
*01	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	225	1	4888	2	Y	-0-					-0-
							5312	5									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15221	X	5457	-0-	-9764	-0-	164	1	552	2	Y	2	3	1			20
							4739	5	2	9							
09	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	1303	1	11254	2	Y	21	17	1			24
							4001	5	23	9							
10	13764	X	11839	-0-	-1925	-0-	1086	1	9645	2	Y	17	16	1			25
							1089	5	19	9							
11	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	818	1	8660	2	Y	76	81	1			20
							6407	5	84	9							
12	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	876	1	9047	2	Y	123	118	1			25
							10799	5	135	9							
01	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	2491	1	10992	2	Y	107	85	1			87
							11358	5	118	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	670	1	2252	2	Y	2	2	1			17
							10038	5	2	9							
09	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	473	1	4085	2	Y	16	13	1			20
							11129	5	18	9							
10	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	329	1	2924	2	Y	14	13	1			21
							10095	5	15	9							
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	113	1	1197	2	Y	10	11	1			20
							8304	5	11	9							
12	8680	X	5761	-0-	-2919	-0-	9	1	95	2	Y	1	2	1			19
							5656	5	1	9							
01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	4	1			2

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	2267	1	9218	2	Y	22	19	1			10
							14902	5	24	9							
09	26389	X	26389	-0-	-0-	-0-	2673	1	11509	2	Y	16	24	1			2
							12189	5	18	9							
10	27128	X	27128	-0-	-0-	-0-	3153	1	9553	2	Y	20	16	1			6
							14400	5	22	9							
11	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	1469	1	10157	2	Y	-0-					6
							14760	5									
12	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	750	1	11032	2	Y	-0-					6
							15964	5									
01	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	348	1	7533	2	Y	-0-					-0-
							16434	5									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115488	X	23076	-0-	-92412	-0-	2300	1	7727	2	Y	20	24	1			6
							13027	5	22	9							
09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	952	1	8226	2	Y	35	29	1			12
							12587	5	39	9							
10	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	1060	1	9416	2	Y	26	24	1			14
							8869	5	29	9							
11	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	981	1	10375	2	Y	27	29	1			12
							12147	5	30	9							
12	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1043	1	10772	2	Y	16	19	1			9
							11903	5	18	9							
01	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	2003	1	8840	2	Y	15	13	1			12
							12108	5	17	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113349	X	20598	-0-	-92751	-0-	2826	1	9496	2	Y	12	14	1			2
							8263	5	13	9							
09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1211	1	10463	2	Y	19	16	1			5
							8018	5	21	9							
10	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	1215	1	10789	2	Y	17	16	1			6
							8841	5	19	9							
11	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	979	1	10363	2	Y	17	18	1			5
							9643	5	19	9							
12	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	1008	1	10414	2	Y	18	16	1			7
							9302	5	20	9							
01	12648	X	8755	-0-	-3893	-0-	683	1	3013	2	Y	5	9	1			6
							5053	5	6	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	1930	1	6485	2	Y	14	17	1			7
							10504	5	15	9							
09	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	880	1	7600	2	Y	25	20	1			12
							10295	5	28	9							
10	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	868	1	7706	2	Y	21	20	1			13
							10388	5	23	9							
11	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	696	1	7368	2	Y	-0-					13
							11229	5									
12	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	720	1	7436	2	Y	-0-	13	0			-0-
							11373	5									
01	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	1361	1	6005	2	Y	-0-	2	1			1
							10041	5									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38088	X	38088	-0-	-0-	-0-	6053	1	24614	2	Y	13	11	1			17
							7407	5	14	9							
09	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	5626	1	24222	2	Y	10	19	1			8
							6433	5	11	9							
10	35511	X	35511	-0-	-0-	-0-	7385	1	22373	2	Y	10	8	1			10
							5742	5	11	9							
11	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	3271	1	22613	2	Y	64	63	1			11
							4315	5	70	9							
12	30907	X	29495	-0-	-1412	-0-	1613	1	23725	2	Y	110	116	1			5
							4036	5	121	9							
01	30907	X	25893	-0-	-5014	-0-	1005	1	21792	2	Y	61	56	1			17
							3029	5	67	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	2885	1	11730	2	Y	21	18	1			11
							4480	5	23	9							
09	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	2788	1	12004	2	Y	15	24	1			2
							1769	5	17	9							
10	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	4102	1	12430	2	Y	17	14	1			5
							1214	5	19	9							
11	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	1449	1	10016	2	Y	51	50	1			6
							5051	5	56	9							
12	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	860	1	12650	2	Y	91	96	1			1
							7471	5	100	9							
01	16120	X	12792	-0-	-3328	-0-	523	1	11344	2	Y	42	44	1			8
							879	5	46	9							

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20119	X	15229	-0-	-4890	-0-	594	1	7473	2	Y	59	47	1			21
							7097	5	65	9							
09	19470	X	12141	-0-	-7329	-0-	638	1	7030	2	Y	44	40	1			25
							4425	5	48	9							
10	20119	X	15000	-0-	-5119	-0-	828	1	11138	2	Y	148	142	1			31
							2871	5	163	9							
11	19470	X	15095	-0-	-4375	-0-	2403	1	7970	2	Y	130	136	1			25
							4579	5	143	9							
12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	3084	1	11461	2	Y	206	188	1			43
							4411	5	227	9							
01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	2512	1	8525	2	Y	125	81	1			143
							4459	5	138	9							

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28551	X	23770	-0-	-4781	-0-	1736	1	21849	2	Y	161	128	1			151
							8	5	177	9							
09	28410	X	20813	-0-	-7597	-0-	1722	1	18969	2	Y	111	102	1			160
							122	9									
10	30535	X	28690	-0-	-1845	-0-	1972	1	26509	2	Y	190	182	1			168
							209	9									
11	29550	X	29049	-0-	-501	-0-	6273	1	20800	2	Y	179	254	1			93
							1779	5	197	9							
12	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	8279	1	30766	2	Y	265	243	1			115
							3809	5	292	9							
01	34724	X	34724	-0-	-0-	-0-	7052	1	23935	2	Y	162	110	1			190
							3559	5	178	9							

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 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
08	32085	X	31156	-0-	-929	-0-	31101	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	31050	X	24131	-0-	-6919	-0-	24091	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	32085	X	25376	-0-	-6709	-0-	25333	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	31050	X	25378	-0-	-5672	-0-	25334	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	32085	X	26611	-0-	-5474	-0-	26566	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
01	31155	X	26454	-0-	-4701	-0-	26407	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

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
08	37364	X	37364	-0-	-0-	-0-	5557	1	18670	2	Y	34	70	1			191
							13100	5	37	9							
09	24270	X	7212	-0-	-17058	-0-	243	1	2097	2	Y	7	5	1			193
							4864	5	8	9							
10	25079	X	16379	-0-	-8700	-0-	528	1	4688	2	Y	38	36	1			195
							11121	5	42	9							
11	24270	X	22204	-0-	-2066	-0-	783	1	8283	2	Y	127	136	1			186
							12998	5	140	9							
12	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	1157	1	11953	2	Y	295	354	1			127
							13124	5	325	9							
01	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	2687	1	11857	2	Y	269	228	1			226
							12637	5	296	9							

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

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
08	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	3135	1	10531	2	Y	42	51	1			14
							9139	5	46	9							
09	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	1365	1	11787	2	Y	73	60	1			27
							8842	5	80	9							
10	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	1291	1	11463	2	Y	60	57	1			30
							8492	5	66	9							
11	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	787	1	8334	2	Y	61	65	1			26
							6203	5	67	9							
12	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	967	1	9995	2	Y	46	54	1			18
							7468	5	51	9							
01	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	1654	1	7299	2	Y	41	34	1			34
							6606	5	45	9							

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

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
08	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	5195	1	17452	2	Y	78	94	1			199
							86	9									
09	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	2409	1	20807	2	Y	133	80	1			252
							146	9									
10	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	2480	1	22026	2	Y	112	106	1			258
							123	9									
11	21990	X	19393	-0-	-2597	-0-	1667	1	17635	2	Y	83	88	1			253
							91	9									
12	24149	X	22004	-0-	-2145	-0-	1933	1	19968	2	Y	94	142	1			205
							103	9									
01	24614	X	21936	-0-	-2678	-0-	3928	1	17334	2	Y	82	96	1			84
							584	5	90	9							

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

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
08	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	3175	1	10667	2	Y	1	1	1			5
							5202	5	1	9							
09	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	1643	1	14196	2	Y	1	1	1			5
							5868	5	1	9							
10	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	1767	1	15695	2	Y	1	1	1			5
							6387	5	1	9							
11	27717	X	27717	-0-	-0-	-0-	1751	1	18523	2	Y	-0-					5
							7443	5									
12	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	1806	1	18665	2	Y	-0-	5	1			-0-
							7549	5									
01	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	2688	1	11864	2	Y	-0-	1	1			1
							5407	5									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	774	1	2602	2	Y	53	64	1			43
							17025	5	58	9							
09	15060	X	1379	-0-	-13681	-0-	22	1	187	2	Y	2	2	1			43
							1168	5	2	9							
10	15562	X	9286	-0-	-6276	-0-	43	1	384	2	Y	8	7	1			44
							8850	5	9	9							
11	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	997	1	10552	2	Y	60	77	1			27
							12598	5	66	9							
12	15562	X	8412	-0-	-7150	-0-	139	1	1434	2	Y	15	15	1			27
							6822	5	17	9							
01	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	2480	1	10943	2	Y	21	15	1			18
							3121	5	23	9							

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26412	X	26251	-0-	-161	-0-	6007	1	20183	2	Y	55	66	1			188
							61	9									
09	25560	X	25268	-0-	-292	-0-	2611	1	22555	2	Y	93	77	1			204
							102	9									
10	26412	X	25540	-0-	-872	-0-	2575	1	22877	2	Y	80	75	1			209
							88	9									
11	25560	X	24933	-0-	-627	-0-	2147	1	22719	2	Y	61	65	1			205
							67	9									
12	26257	X	23745	-0-	-2512	-0-	2093	1	21621	2	Y	28	95	1			138
							31	9									
01	26257	X	23774	-0-	-2483	-0-	4387	1	19359	2	Y	25	46	1			34
							28	9									

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 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
08	19375	X	14177	-0-	-5198	-0-	2733	1	11116	2	Y	298	257	1			279
							328	9									
09	18750	X	14076	-0-	-4674	-0-	2559	1	11017	2	Y	176	314	1			141
							306	5	194	9							
10	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	4974	1	15070	2	Y	567	460	1			248
							8225	5	624	9							
11	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	3583	1	24766	2	Y	262	258	1			252
							4118	5	288	9							
12	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	842	1	12385	2	Y	281	369	1			164
							10971	5	309	9							
*01	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	362	1	7850	2	Y	130	136	1			24
							12923	5	143	9							

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 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
08	39608	X	39608	-0-	-0-	-0-	5435	1	22102	2	Y	74	64	1			95
							11990	5	81	9							
09	37686	X	37686	-0-	-0-	-0-	4920	1	21181	2	Y	60	105	1			50
							11519	5	66	9							
10	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	6793	1	20580	2	Y	46	37	1			59
							6349	5	51	9							
11	28770	X	11549	-0-	-17221	-0-	939	1	6494	2	Y	29	29	1			59
							4084	5	32	9							
12	29729	X	7667	-0-	-22062	-0-	238	1	3503	2	Y	31	32	1			58
							3892	5	34	9							
01	29729	X	12564	-0-	-17165	-0-	118	1	2558	2	Y	53	49	1			12
							9830	5	58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY LLC //CONT.// 103297
SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 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
08	24738	X	24700	-0-	-38	-0-	4806	1	19543	2	Y	319	275	1			397
							351	9									
09	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	4427	1	19058	2	Y	238	496	1			139
							262	9									
10	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	5986	1	18135	2	Y	343	278	1			204
							377	9									
11	23910	X	8754	-0-	-15156	-0-	1067	1	7378	2	Y	281	276	1			209
							309	9									
12	24738	X	15014	-0-	-9724	-0-	928	1	13651	2	Y	395	511	1			93
							435	9									
01	24707	X	20258	-0-	-4449	-0-	854	1	18520	2	Y	804	730	1			200
							884	9									

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86521	X	55030	-0-	-31491	-0-	3357	1	42238	2	Y	462	366	1			363
							8927	5	508	9							
09	83730	X	48725	-0-	-35005	-0-	3320	1	36557	2	Y	413	379	1			397
							8394	5	454	9							
10	83514	X	49814	-0-	-33700	-0-	3361	1	45188	2	Y	417	399	1			415
							806	5	459	9							
11	62190	X	23954	-0-	-38236	-0-	721	1	2391	2	Y	73	154	1			334
							20762	5	80	9							
12	68818	X	68818	-0-	-0-	-0-	13793	1	51255	2	Y	572	524	1			382
							3141	5	629	9							
01	55025	X	32812	-0-	-22213	-0-	5787	1	19642	2	Y	311	197	1			417
							7041	5	342	9							

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					111
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					111
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					111
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					111
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					111
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					111

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	3	17	9	Y	15	4	8			86
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	3	8	9	Y	7	45	1	1	8	47
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	3	12	9	Y	11					58
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	13	3	14	9	Y	13	3	8			68
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	20	9	Y	18	46	1	3	8	37
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	Y	5	3	8			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 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
08	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	1125	3	26	9	Y	24					203
09	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	1661	3	15	9	Y	14	99	1			118
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	3	26	9	Y	24					142
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	3	24	9	Y	22	1	8			163
12	1736	N	618	-0-	-1118	-0-	583	3	35	9	Y	32	101	1			94
01	1984	N	851	-0-	-1133	-0-	847	3	4	9	Y	4					98

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 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
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	384	3	3	9	N	3					41
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	244	3	3	9	N	3					44
10	620	N	167	-0-	-453	-0-	161	3	6	9	N	5					49
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	N	3					52
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	190	3	90	9	N	82					134
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9	N	8					142

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 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
08	1240	X	790	-0-	-450	-0-	761	3	29	9	Y	26	4	8			295
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	3	34	9	Y	31	147	1	3	8	176
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1002	3	46	9	Y	42	7	8			211
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1691	3	69	9	Y	63	6	8			268
12	1240	N	854	-0-	-386	-0-	832	3	22	9	Y	20					288
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1795	3	77	9	Y	70	3	8			355

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 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
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1298	3	29	9	N	26	1	8			355
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	877	3	42	9	N	38	177	1	1	8	215
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	868	3	23	9	N	21	1	8			235
11	1050	N	418	-0-	-632	-0-	416	3	2	9	N	2					237
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3					240
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	3	36	9	N	33					273

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 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
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					146
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					146
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					146
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 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
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2946	3	33	9	Y	30	3	8			28
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2981	3	10	9	Y	9	32	1	1	8	4
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3341	3	8	9	Y	7					11
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					11
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					11
01	1240	X	898	-0-	-342	-0-	892	3	6	9	Y	5	2	8			14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					200
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					211

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					77
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			77
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					77
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					77
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			77
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					77

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					195
09	720	N	268	-0-	-452	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8			195
10	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	2			N	-0-					195
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					195
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	N	23	3	8			215
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3	3	8			215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					76
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					76
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					76
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					76
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					76
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					76

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

08	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1220	2	7	9	N	6	1	8			198
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1308	2	30	9	N	27	32	1	3	8	190
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	131	1	1	8	59
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1191	2	2	9	N	2					61
12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1336	2	9	9	N	8	8	8			61
*01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1183	2	3	9	N	3					64

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					122
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1269	2	8	9	N	7	2	8			127
10	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					127
11	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1136	2			N	-0-					127
12	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1222	2	8	9	N	7	7	8			127
*01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10	10	8			127

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	N	11	1	8			214
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	N	4	2	8			216
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					216
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	N	15					231
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1167	2	21	9	N	19	9	8			241
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	N	1					242

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 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
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1	1	8			147
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	8			147
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					147
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					147
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5	5	8			147
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					147

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 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
08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			232
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	N	2	2	8			232
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N	1					233
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					233
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1814	2	9	9	N	8	8	8			233
*01	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1875	2	6	9	N	5	3	8			235

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					189
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					189
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					189
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					189
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12	12	8			189
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					189

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	3000	N	8437	-0-	5437	5437	8423	2	14	9	N	13					31
10	3100	N	8479	-0-	5379	10816	8473	2	6	9	N	5					36
11	3000	N	7715	-0-	4715	15531	7713	2	2	9	N	2					38
12	23247	X	7716	-0-	-15531	-0-	7704	2	12	9	N	11	3	8			46
*01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					46

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 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
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1478	2	69	9	N	63					244
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3	112	1	3	8	132
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					132
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2					134
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1404	2	24	9	N	22	9	8			147
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1388	2	8	9	N	7					154

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					146

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	833	2	154	9	N	140	176	1			310
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	776	2	168	9	N	153	57	1			406
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	924	2	217	9	N	197	197	1			406
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	639	2	127	9	N	115	171	1			350
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	776	2	65	9	N	59	163	1			246
*01	930	N	919	-0-	-11	-0-	754	2	165	9	N	150					396

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 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
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					82
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					82
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					82
11	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					82
12	558	N	220	-0-	-338	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8			82
*01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 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
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					119
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					119
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					119
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					119
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					119
*01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					119

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					131
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					131
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 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
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	432	2	3	9	N	3					192
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	364	2	1	9	N	1	1	8			192
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					192
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	2			N	-0-					192
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					192
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					197

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 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
08	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			N	-0-					190
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	N	5	3	8			192
10	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-					192
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					194
12	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1615	2	7	9	N	6	6	8			194
*01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1480	2	11	9	N	10	10	8			194

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					83
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					83
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					83
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					83
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					83
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					83

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 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
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	135	96	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	193	58	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		37	-0-	37	230	37	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	73	-0-	-230	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 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
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	1805	1770	2	35	9	Y	32	51	1	7	8	176
09	DLQ G-10		2007	-0-	2007	3812	1984	2	23	9	Y	21	5	8			192
10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5867	2030	2	25	9	Y	23	1	8			214
11	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7574	1668	2	39	9	Y	35					249
12	3100	N	2078	-0-	-1022	6552	2044	2	34	9	Y	31	11	8			269
*01	3100	N	1715	-0-	-1385	5167	1707	2	8	9	Y	7					276

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					192
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	142	1			51
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					51
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					51
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					51
*01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					51

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					129
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	N	16					145
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					145
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			166
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					166
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1241	2	9	9	Y	8	8	8			623
09	DLQ G-10		1244	-0-	1244	2494	1243	2	1	9	Y	1	1	8			623
10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3836	1342	2			Y	-0-					623
11	DLQ G-10		1204	-0-	1204	5040	1204	2			Y	-0-					623
12		3100 N	1252	-0-	-1848	3192	1212	2	40	9	Y	36	36	8			623
*01		3100 N	1375	-0-	-1725	1467	1364	2	11	9	Y	10	10	8			623

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

08	DLQ G-10		654	-0-	654	654	653	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	37
09	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2030	1373	2	3	9	Y	3	1	8			39
10	DLQ G-10		939	-0-	939	2969	939	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		770	-0-	770	3739	770	2			Y	-0-					39
12		3100 N	1085	-0-	-2015	1724	1082	2	3	9	Y	3	2	8			40
*01		2538 N	814	-0-	-1724	-0-	814	2			Y	-0-					40

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 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
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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			238
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	383	2	18	9	N	16	167	1			87
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	374	2	62	9	N	56					143
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	252	2	30	9	N	27					170
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	360	2	42	9	N	38					208
*01	279	N	253	-0-	-26	-0-	234	2	19	9	N	17					225

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

08	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			245
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	769	2	3	9	N	3	3	8			245
10	961	N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					245
11	900	N	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-					245
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					245
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					245

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	89	2	13	9	Y	12	2	8			368
09	DLQ G-10		168	-0-	168	270	168	2			Y	-0-					368
10	DLQ G-10		163	-0-	163	433	163	2			Y	-0-					368
11	DLQ G-10		110	-0-	110	543	110	2			Y	-0-					368
12	742	X	199	-0-	-543	-0-	160	2	39	9	Y	35					403
*01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	Y	22					425

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

08	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					179
09	DLQ G-10		399	-0-	399	730	399	2			Y	-0-					179
10	DLQ G-10		283	-0-	283	1013	283	2			Y	-0-					179
11	DLQ G-10		410	-0-	410	1423	410	2			Y	-0-					179
12	2001	N	578	-0-	-1423	-0-	578	2			Y	-0-					179
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					179

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

08	33573	X	30410	-0-	-3163	-0-	30326	2	84	9	N	76	22	8			90
09	31830	X	28824	-0-	-3006	-0-	28798	2	26	9	N	24	24	8			90
10	32178	X	29169	-0-	-3009	-0-	29168	2	1	9	N	1	1	8			90
11	30330	X	24238	-0-	-6092	-0-	24215	2	23	9	N	21					111
12	30752	X	28798	-0-	-1954	-0-	28728	2	70	9	N	64	48	8			127
*01	30411	X	27864	-0-	-2547	-0-	27839	2	25	9	N	23					150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33635	X	29677	-0-	-3958	-0-	29668	2	9	9	N	8	8	8			142
09	31890	X	28196	-0-	-3694	-0-	28187	2	9	9	N	8	8	8			142
10	32054	X	28365	-0-	-3689	-0-	28364	2	1	9	N	1	1	8			142
11	29910	X	28988	-0-	-922	-0-	28988	2			N	-0-					142
12	30194	X	27556	-0-	-2638	-0-	27552	2	4	9	N	4	4	8			142
*01	29667	X	26830	-0-	-2837	-0-	26830	2			N	-0-					142

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19499	X	17125	-0-	-2374	-0-	17106	2	19	9	N	17	46	1	13	8	23
09	18690	X	16512	-0-	-2178	-0-	16499	2	13	9	N	12	12	8			23
10	18507	X	16684	-0-	-1823	-0-	16682	2	2	9	N	2	2	8			23
11	17340	X	8684	-0-	-8656	-0-	8670	2	14	9	N	13					36
12	17391	X	16381	-0-	-1010	-0-	16087	2	294	9	N	267	168	1	38	8	97
*01	17112	X	15704	-0-	-1408	-0-	15700	2	4	9	N	4					101

CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					11
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			Y	-0-					11
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					11
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					11
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					11
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 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
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					28
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					28
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					28
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					28
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					28
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					28

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 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
*08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3263	2	29	9	Y	26					170
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3192	2	30	9	Y	27					197
*10	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	2983	2	28	9	Y	25					222
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3112	2	25	9	Y	23	180	1			65
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					65
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					65

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 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
08	4526	X	3198	-0-	-1328	-0-	3154	2 44 9			N	40	3	8			217
09	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4044	2 90 9			N	82	179	1	35	8	85
10	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	4009	2 34 9			N	31					116
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4068	2 30 9			N	27	3	8			140
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4084	2 11 9			N	10	2	8			148
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					148

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

08	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	4077	2			N	-0-					98
09	4500	X	4465	-0-	-35	-0-	4465	2			N	-0-					98
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					98
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					98
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					98
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3077	2	139	9	N	126	19	8			150
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1653	2	84	9	N	76	183	1			43
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2470	2	40	9	N	36	1	8			78
*11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1003	2	81	9	N	74	128	1	4	8	20
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5	5	8			20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5220	2	142	9	N	129	16	8			130
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2773	2	128	9	N	116	179	1			67
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	N	11					78
*11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2928	2	96	9	N	87	48	1			117
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					117
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

08	527	N	520	-0-	-7	-0-	157	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	271	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	287	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	146	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	193	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	217	1	309	3	Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

08	930	N	880	-0-	-50	-0-	175	1	704	3	Y	1					15
							1	9									
09	930	N	735	-0-	-195	-0-	186	1	542	3	Y	6	7	1	1	8	13
							7	9									
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	178	1	519	3	Y	3					16
							3	9									
*11	840	N	731	-0-	-109	-0-	176	1	552	3	Y	3	2	8			17
							3	9									
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	195	1	612	3	Y	2	15	1	2	8	2
							2	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	130	1	622	3	Y	1					3
							1	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

08	620	N	484	-0-	-136	-0-	146	1	336	3	Y	2					14
							2	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					14
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	456	1	516	3	Y	-0-					14
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	141	1	366	3	Y	-0-					14
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					14
01	961	X	522	-0-	-439	-0-	215	1	307	3	Y	-0-					14

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	220	1	505	3	Y	2					47
							2	9									
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	200	1	185	3	Y	-0-					47
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	147	1	167	3	Y	-0-					47
11	690	N	207	-0-	-483	-0-	57	1	150	3	Y	-0-					47
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	112	1	195	3	Y	2					49
							2	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	3	Y	-0-	2	7			47

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 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
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	194	1	1405	3	Y	4					13
							4	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	408	1	1304	3	Y	7	9	1	3	8	8
							8	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	388	1	1338	3	Y	9					17
							10	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	390	1	1281	3	Y	10	10	1	3	8	14
							11	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	420	1	1292	3	Y	7	10	1	2	8	9
							8	9									
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	305	1	1240	3	Y	4					13
							4	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 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
08	2170	N	410	-0-	-1760	-0-	82	1	328	3	Y	-0-					6
09	2130	N	1136	-0-	-994	-0-	283	1	853	3	Y	-0-					6
10	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	241	1	851	3	Y	1					7
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	297	1	694	3	Y	-0-					7
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	180	1	509	3	Y	-0-					7
01	1085	N	185	-0-	-900	-0-	38	1	147	3	Y	-0-					7

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 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
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	319	1	1280	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	1950	N	971	-0-	-979	-0-	261	1	703	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	640	1	1536	3	Y	8					33
							9	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	455	1	1188	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	305	1	884	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	162	1	831	3	Y	-0-	23	1			11

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 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
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	531	1	1735	3	Y	-0-					49
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	585	1	1454	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	473	1	1263	3	Y	-0-					49
11	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	551	1	1425	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	538	1	1532	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	551	1	1455	3	Y	-0-					49

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	43					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	N	-0-					80
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	N	-0-					80

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	478	-0-	-235	-0-	85	1	372	3	Y	19					28
							21	9									
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	89	1	391	3	Y	1					29
							1	9									
10	558	N	254	-0-	-304	-0-	45	1	195	3	Y	13					42
							14	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	122	1	522	3	Y	7	39	1			10
							8	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	134	1	549	3	Y	2					12
							2	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	136	1	559	3	Y	-0-					12

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	127	1	915	3	Y	6					19
							7	9									
09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	268	1	856	3	Y	9	13	1	4	8	11
							10	9									
10	1395	N	997	-0-	-398	-0-	221	1	762	3	Y	13					24
							14	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	313	1	1030	3	Y	14	14	1	4	8	20
							15	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	385	1	1186	3	Y	9	14	1	3	8	12
							10	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	309	1	1257	3	Y	6					18
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 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
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	193	1	1392	3	Y	8					27
							9	9									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	381	1	1220	3	Y	13	18	1	6	8	16
							14	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	334	1	1152	3	Y	19					35
							21	9									
11	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	308	1	1013	3	Y	19	19	1	6	8	29
							21	9									
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	383	1	1177	3	Y	12	19	1	5	8	17
							13	9									
01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	315	1	1282	3	Y	9					26
							10	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 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
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	151	1	282	3	Y	6					8
							7	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	155	1	320	3	Y	-0-					8
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	114	1	300	3	Y	-0-					8
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	127	1	287	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	153	1	291	3	Y	2					7
							2	9									
01	403	X	296	-0-	-107	-0-	88	1	206	3	Y	2	5	1			4
							2	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 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
08	4309	X	1300	-0-	-3009	-0-	516	1	783	3	Y	1					28
							1	9									
09	3690	X	1139	-0-	-2551	-0-	470	1	667	3	Y	2	1	8			29
							2	9									
10	2108	X	1122	-0-	-986	-0-	379	1	742	3	Y	1					30
							1	9									
11	1620	X	974	-0-	-646	-0-	378	1	594	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	1457	X	982	-0-	-475	-0-	348	1	633	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	1302	X	874	-0-	-428	-0-	304	1	550	3	Y	18					48
							20	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 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
08	1023	N	701	-0-	-322	-0-	81	1	620	3	Y	-0-					6
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	258	1	529	3	Y	-0-					6
10	868	N	541	-0-	-327	-0-	118	1	423	3	Y	-0-					6
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	236	1	678	3	Y	-0-					6
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	274	1	578	3	Y	-0-					6
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	188	1	744	3	Y	28					34
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 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
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	58	1	255	3	N	-0-					47
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	272	3	N	-0-					47
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	54	1	235	3	N	-0-					47
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	54	1	233	3	N	-0-					47
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	256	3	N	78	45	1			80
							86	9									
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	35	1	143	3	N	-0-	55	1			25

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

08	3534	X	2153	-0-	-1381	-0-	275	1	1850	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	3420	X	2458	-0-	-962	-0-	504	1	1947	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	531	1	1819	3	Y	8					33
							9	9									
11	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	437	1	2013	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	439	1	1879	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	2542	X	1974	-0-	-568	-0-	294	1	1680	3	Y	-0-	23	1			11

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	3					4
							3	9									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	16	1	39	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	6	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	8	1	18	3	Y	3					4
							3	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	24	1	53	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	61	3	Y	2					5
							2	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	629	1	2525	3	Y	7					48
							8	9									
09	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	640	1	1863	3	Y	20	23	1	4	8	41
							22	9									
10	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	690	1	2015	3	Y	10					51
							11	9									
*11	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	722	1	2268	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
*12	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	664	1	2088	3	Y	6	46	1	6	8	5
							7	9									
01	3162	X	2111	-0-	-1051	-0-	365	1	1742	3	Y	4					9
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 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
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	459	1	1446	3	Y	7					39
							8	9									
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	500	1	1192	3	Y	9	3	8			45
							10	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	568	1	1398	3	Y	20	41	1			24
							22	9									
11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	542	1	1235	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	562	1	1368	3	Y	10	2	8			32
							11	9									
01	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	423	1	1143	3	Y	7	1	7			38
							8	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	834	1	1391	3	Y	24					92
							26	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	842	1	1498	3	Y	-0-					92
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	693	1	1651	3	Y	-0-					92
11	2190	N	1651	-0-	-539	-0-	594	1	1056	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	754	1	1506	3	Y	22	52	1	1	8	61
							24	9									
01	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	769	1	1473	3	Y	-0-					61

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 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
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	661	3	Y	12					81
							13	9									
09	990	N	586	-0-	-404	-0-	141	1	409	3	Y	33	39	1	6	8	69
							36	9									
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	137	1	401	3	Y	15					84
							17	9									
*11	810	N	362	-0-	-448	-0-	85	1	266	3	Y	10	10	8			84
							11	9									
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	64	1	201	3	Y	9	76	1	9	8	8
							10	9									
01	558	N	281	-0-	-277	-0-	47	1	225	3	Y	8					16
							9	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 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
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	153	1	1105	3	Y	4					13
							4	9									
09	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	277	1	886	3	Y	7	9	1	3	8	8
							8	9									
10	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	248	1	858	3	Y	9					17
							10	9									
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	258	1	847	3	Y	10	10	1	3	8	14
							11	9									
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	407	1	1251	3	Y	7	10	1	2	8	9
							8	9									
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	391	1	1590	3	Y	4					13
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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
08	2976	N	2832	-0-	-144	-0-	664	1	2168	3	Y	-0-					30
09	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	822	1	2045	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	3100	N	3212	-0-	112	112	875	1	2337	3	Y	-0-					30
11	3000	N	2992	-0-	-8	104	833	1	2158	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	3002	X	2898	-0-	-104	-0-	753	1	2144	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	3100	X	2277	-0-	-823	-0-	626	1	1651	3	Y	-0-					30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 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
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	629	1	1616	3	Y	-0-					74
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	663	1	1511	3	Y	32					106
							35	9									
10	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	702	1	1550	3	Y	6					112
							7	9									
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	737	1	1481	3	Y	2					114
							2	9									
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	713	1	1453	3	Y	16					130
							18	9									
*01	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	701	1	1417	3	Y	9					139
							10	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 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
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	501	1	1854	3	Y	18					27
							20	9									
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	648	1	1530	3	Y	18	28	1			17
							20	9									
10	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	717	1	1585	3	Y	17	29	1			5
							19	9									
11	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	650	1	1546	3	Y	21					26
							23	9									
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	692	1	1553	3	Y	20	28	1			18
							22	9									
01	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	628	1	1513	3	Y	19					37
							21	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 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
08	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	495	1	1939	3	Y	-0-					36
09	2550	X	2251	-0-	-299	-0-	604	1	1646	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
10	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	528	1	1730	3	Y	-0-					36
11	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	512	1	1683	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
12	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	399	1	2002	3	Y	14	32	1	1	8	17
							15	9									
01	2449	X	1389	-0-	-1060	-0-	1389	3			Y	-0-	3	7			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

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
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	287	1	1149	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	363	1	980	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	386	1	928	3	Y	8					33
							9	9									
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	387	1	1011	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	367	1	1067	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	236	1	1204	3	Y	-0-	23	1			11

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

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
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	255	1	1021	3	Y	49	79	1			41
							54	9									
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	312	1	843	3	Y	13	5	8			49
							14	9									
10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	291	1	698	3	Y	16					65
							18	9									
11	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	286	1	748	3	Y	23	6	8			82
							25	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	296	1	859	3	Y	37	45	1	6	8	68
							41	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	917	3	Y	2	47	1			23
							2	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

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
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	Y	5					16
							6	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	177	1	568	3	Y	9	11	1	4	8	10
							10	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	172	1	594	3	Y	11					21
							12	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	170	1	557	3	Y	11	12	1	3	8	17
							12	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	169	1	518	3	Y	7	11	1	3	8	10
							8	9									
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	146	1	593	3	Y	5					15
							6	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

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
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	3	Y	-0-					8
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	215	1	440	3	Y	-0-					8
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	141	1	507	3	Y	-0-					8
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	154	1	442	3	Y	-0-					8
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	191	1	403	3	Y	-0-					8
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	121	1	478	3	Y	43					51
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

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
08	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	563	1	2066	3	Y	-0-					45
09	3300	X	2674	-0-	-626	-0-	701	1	1971	3	Y	2					47
							2	9									
10	3255	X	1979	-0-	-1276	-0-	489	1	1490	3	Y	-0-					47
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	798	1	2468	3	Y	-0-					47
*12	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	692	1	2034	3	Y	15	40	1			22
							17	9									
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	901	1	2589	3	Y	1					23
							1	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

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
08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	357	1	1321	3	Y	21					31
							23	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	548	1	1295	3	Y	20	32	1			19
							22	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	658	1	1454	3	Y	20	33	1			6
							22	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	606	1	1443	3	Y	24					30
							26	9									
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	683	1	1531	3	Y	23	32	1			21
							25	9									
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	657	1	1583	3	Y	22					43
							24	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

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
08	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	228	1	1533	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
09	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	335	1	1295	3	Y	6	2	8			25
							7	9									
10	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	381	1	1307	3	Y	8					33
							9	9									
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	284	1	1309	3	Y	11	3	8			41
							12	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	322	1	1376	3	Y	19	23	1	3	8	34
							21	9									
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	254	1	1449	3	Y	-0-	23	1			11

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

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
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	249	1	958	3	Y	6					46
							7	9									
09	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	273	1	786	3	Y	19	36	1			29
							21	9									
10	1302	N	956	-0-	-346	-0-	238	1	706	3	Y	11					40
							12	9									
11	1170	N	888	-0-	-282	-0-	220	1	661	3	Y	6					46
							7	9									
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	291	1	857	3	Y	11	22	1			35
							12	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	311	1	886	3	Y	11					46
							12	9									

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 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
08	2852	N	1674	-0-	-1178	-0-	571	1	1067	3	Y	33					
							36	9									39
09	2760	N	786	-0-	-1974	-0-	257	1	529	3	Y	-0-					39
10	2852	N	1115	-0-	-1737	-0-	308	1	807	3	Y	-0-					39
11	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	414	1	938	3	Y	45	42	1			42
							50	9									
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	450	1	858	3	Y	10					52
							11	9									
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	362	1	851	3	Y	15	34	1			33
							17	9									

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	7					
							8	9									37
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	N	-0-					37
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	201	3	N	26					63
							29	9									
11	480	N	182	-0-	-298	-0-	35	1	147	3	N	-0-	60	1			3
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	45	1	182	3	N	-0-					3
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	128	1	525	3	N	-0-					3

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 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
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	118	1	521	3	N	-0-					25
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	N	-0-					25
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	111	1	487	3	N	-0-					25
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	136	1	580	3	N	-0-					25
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	N	-0-					25
01	589	N	347	-0-	-242	-0-	68	1	279	3	N	-0-					25

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 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
08	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	351	1	1300	3	Y	34					
							37	9									51
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	443	1	1047	3	Y	33	53	1			31
							36	9									
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	486	1	1074	3	Y	32	53	1			10
							35	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	477	1	1136	3	Y	39					49
							43	9									
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	3	Y	37	52	1			34
							41	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	510	1	1229	3	Y	35					69
							39	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 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
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	421	1	1621	3	Y	6					
							7	9									46
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	508	1	1460	3	Y	19	36	1			29
							21	9									
10	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	378	1	1118	3	Y	11					40
							12	9									
11	1980	N	1586	-0-	-394	-0-	395	1	1184	3	Y	6					46
							7	9									
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	411	1	1209	3	Y	11	22	1			35
							12	9									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	450	1	1279	3	Y	11					46
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 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
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	217	1	874	3	Y	6					47
							7	9									
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	279	1	813	3	Y	20	22	1	4	8	41
							22	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	314	1	916	3	Y	9					50
							10	9									
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	259	1	815	3	Y	6	6	8			50
							7	9									
*12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	218	1	686	3	Y	5	45	1	5	8	5
							6	9									
01	1240	X	1116	-0-	-124	-0-	193	1	919	3	Y	4					9
							4	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 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
08	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	1283	1	5151	3	Y	12					81
							13	9									
09	6210	X	6141	-0-	-69	-0-	1560	1	4545	3	Y	33	39	1	6	8	69
							36	9									
*10	6417	X	6414	-0-	-3	-0-	1632	1	4765	3	Y	15					84
							17	9									
*11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1511	1	4745	3	Y	10	10	8			84
							11	9									
*12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1590	1	5000	3	Y	9	76	1	9	8	8
							10	9									
01	6448	X	5362	-0-	-1086	-0-	927	1	4426	3	Y	8					16
							9	9									

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 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
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	321	1	1184	3	Y	63					91
							69	9									
09	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	444	1	1034	3	Y	-0-					91
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	469	1	1065	3	Y	-0-					91
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	509	1	958	3	Y	17					108
							19	9									
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	545	1	970	3	Y	40	111	1			37
							44	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	557	1	942	3	Y	35					72
							39	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 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
08	2077	N	885	-0-	-1192	-0-	106	1	766	3	Y	12					40
							13	9									
09	1740	N	841	-0-	-899	-0-	195	1	623	3	Y	21	27	1	10	8	24
							23	9									
10	1333	N	850	-0-	-483	-0-	184	1	635	3	Y	28					52
							31	9									
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	189	1	621	3	Y	29	29	1	9	8	43
							32	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	204	1	628	3	Y	19	29	1	7	8	26
							21	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	175	1	709	3	Y	12					38
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 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
08	1054	N	768	-0-	-286	-0-	153	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	311	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	339	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	310	1	809	3	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	249	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	513	-0-	-634	-0-	84	1	429	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 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
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	366	1	685	3	Y	42					49
							46	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	420	1	863	3	Y	-0-					49
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	236	1	619	3	Y	-0-					49
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	257	1	581	3	Y	56	53	1			52
							62	9									
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	274	1	521	3	Y	13					65
							14	9									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	216	1	508	3	Y	18	42	1			41
							20	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 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
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	707	1	2228	3	Y	22					118
							24	9									
09	2910	X	2125	-0-	-785	-0-	619	1	1477	3	Y	26	8	8			136
							29	9									
10	2852	X	1641	-0-	-1211	-0-	456	1	1121	3	Y	58	123	1			71
							64	9									
11	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	647	1	1476	3	Y	5	4	8			72
							6	9									
12	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	738	1	1795	3	Y	27	5	8			94
							30	9									
01	2945	X	1879	-0-	-1066	-0-	501	1	1354	3	Y	22	4	7			112
							24	9									

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 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
08	7440	X	5975	-0-	-1465	-0-	1008	1	4967	2	Y	-0-					17
09	7200	X	5858	-0-	-1342	-0-	579	1	5279	2	Y	-0-					17
10	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	856	1	5632	2	Y	-0-					17
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1076	1	5984	2	Y	-0-					17
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1318	1	5268	2	Y	-0-					17
01	6479	X	5271	-0-	-1208	-0-	19	1	5252	2	Y	-0-					17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 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
08	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	834	1	3351	3	Y	7					48
							8	9									
09	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	1072	1	3123	3	Y	20	23	1	4	8	41
							22	9									
10	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	1100	1	3213	3	Y	10					51
							11	9									
*11	4290	X	4188	-0-	-102	-0-	1010	1	3171	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
*12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1015	1	3193	3	Y	6	46	1	6	8	5
							7	9									
01	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	723	1	3450	3	Y	4					9
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 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
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	585	1	2167	3	Y	40					59
							44	9									
09	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	779	1	1841	3	Y	38	61	1			36
							42	9									
10	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	842	1	1859	3	Y	38	62	1			12
							42	9									
11	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	713	1	1698	3	Y	45					57
							50	9									
*12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	811	1	1818	3	Y	42	60	1			39
							46	9									
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	800	1	1926	3	Y	41					80
							45	9									

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 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
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	554	1	1037	3	Y	33					39
							36	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	517	1	1064	3	Y	-0-					39
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	434	1	1139	3	Y	-0-					39
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	514	1	1164	3	Y	45	42	1			42
							50	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	585	1	1113	3	Y	10					52
							11	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	596	1	1402	3	Y	15	34	1			33
							17	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 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
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	591	1	2314	3	Y	-0-					37
09	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	748	1	2039	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	636	1	2084	3	Y	-0-					37
11	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	620	1	2038	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	419	1	2103	3	Y	14	33	1	1	8	17
							15	9									
01	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	1777	3			Y	-0-	3	7			14

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 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
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	1428	1	2383	3	Y	61					230
							67	9									
09	3480	X	1632	-0-	-1848	-0-	587	1	1044	3	Y	1	1	8			230
							1	9									
10	3596	X	1656	-0-	-1940	-0-	489	1	1167	3	Y	-0-					230
11	3480	X	1719	-0-	-1761	-0-	618	1	1098	3	Y	3	3	8			230
							3	9									
12	3596	X	1822	-0-	-1774	-0-	588	1	1175	3	Y	54	130	1	3	8	151
							59	9									
01	3596	X	2408	-0-	-1188	-0-	826	1	1582	3	Y	-0-					151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

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
08	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	539	1	2110	3	Y	-0-					37
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	687	1	1873	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	632	1	2073	3	Y	-0-					37
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	588	1	1935	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	395	1	1983	3	Y	14	33	1	1	8	17
							15	9									
01	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			Y	-0-	3	7			14

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

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
08	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	547	1	2011	3	Y	-0-					59
09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	530	1	1491	3	Y	2					61
							2	9									
10	2511	N	1307	-0-	-1204	-0-	323	1	984	3	Y	-0-					61
11	2490	N	1043	-0-	-1447	-0-	255	1	788	3	Y	-0-					61
*12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	249	1	731	3	Y	19	52	1			28
							21	9									
01	1302	X	1081	-0-	-221	-0-	279	1	801	3	Y	1					29
							1	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

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
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	843	1	1280	3	Y	1					22
							1	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	870	1	1234	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
10	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	542	1	1062	3	Y	1					24
							1	9									
11	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	650	1	1022	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	551	1	1003	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	1612	X	1384	-0-	-228	-0-	487	1	883	3	Y	13					37
							14	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

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
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	448	1	1723	3	Y	13					92
							14	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	544	1	1565	3	Y	37	71	1			58
							41	9									
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	533	1	1575	3	Y	21					79
							23	9									
11	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	476	1	1428	3	Y	14					93
							15	9									
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	Y	20	43	1			70
							22	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	552	1	1570	3	Y	22					92
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 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
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	413	1	1524	3	Y	31					45
							34	9									
09	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	573	1	1336	3	Y	-0-					45
10	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	534	1	1213	3	Y	-0-					45
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	606	1	1140	3	Y	9					54
							10	9									
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	628	1	1118	3	Y	19	55	1			18
							21	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	725	1	1225	3	Y	18					36
							20	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	587	1	1486	3	Y	2					42
							2	9									
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	489	1	1109	3	Y	11	4	8			49
							12	9									
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	499	1	1142	3	Y	-0-					49
11	1830	N	864	-0-	-966	-0-	200	1	651	3	Y	12	2	8			59
							13	9									
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	128	1	523	3	Y	20	32	1	2	8	45
							22	9									
01	1643	X	887	-0-	-756	-0-	203	1	676	3	Y	7					52
							8	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 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
08	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	544	1	2183	3	Y	7					48
							8	9									
09	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	607	1	1769	3	Y	20	23	1	4	8	41
							22	9									
10	2759	X	1872	-0-	-887	-0-	475	1	1386	3	Y	10					51
							11	9									
*11	2640	X	1620	-0-	-1020	-0-	390	1	1223	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
*12	2728	X	1498	-0-	-1230	-0-	360	1	1131	3	Y	6	46	1	6	8	5
							7	9									
01	2728	X	788	-0-	-1940	-0-	136	1	648	3	Y	4					9
							4	9									

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 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
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	380	1	711	3	Y	25					29
							28	9									
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	291	1	597	3	Y	-0-					29
10	1023	N	720	-0-	-303	-0-	199	1	521	3	Y	-0-					29
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	478	1	1081	3	Y	34	32	1			31
							37	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	569	1	1083	3	Y	8					39
							9	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	403	1	946	3	Y	11	25	1			25
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 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
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	112	1	404	3	Y	-0-	5	1			14
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	135	1	357	3	Y	12	10	1			16
							13	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	170	1	442	3	Y	19	10	1			25
							21	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	139	1	376	3	Y	14	20	1			19
							15	9									
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	148	1	409	3	Y	16	17	1			18
							18	9									
*01	620	N	551	-0-	-69	-0-	144	1	388	3	Y	17	10	1			25
							19	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	305	1	2203	3	Y	10					32
							11	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	590	1	1889	3	Y	16	21	1	8	8	19
							18	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	533	1	1839	3	Y	22					41
							24	9									
11	2430	N	2059	-0-	-371	-0-	474	1	1560	3	Y	23	23	1	7	8	34
							25	9									
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	342	1	1054	3	Y	16	23	1	6	8	21
							18	9									
01	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	434	1	1765	3	Y	10					31
							11	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 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
08	868	N	553	-0-	-315	-0-	102	1	451	3	N	-0-					18
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	96	1	423	3	N	185					203
							204	9									
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	95	1	416	3	N	-0-					203
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	97	1	413	3	N	18	180	1			41
							20	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	412	3	N	51					92
							56	9									
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	81	1	331	3	N	74					166
							81	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	1216	1	2029	3	N	-0-					85
09	3870	X	3014	-0-	-856	-0-	1082	1	1923	3	N	8					93
							9	9									
10	3999	X	2869	-0-	-1130	-0-	848	1	2021	3	N	-0-					93
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1362	1	2422	3	N	-0-					93
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1235	1	2466	3	N	-0-					93
01	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	1071	1	2054	3	N	-0-					93

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 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
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	2018	1	7294	3	Y	-0-	20	1			62
09	9690	X	8996	-0-	-694	-0-	2458	1	6485	3	Y	48	42	1			68
							53	9									
10	9982	X	9160	-0-	-822	-0-	2524	1	6546	3	Y	82	42	1			108
							90	9									
11	9570	X	9068	-0-	-502	-0-	2428	1	6576	3	Y	58	84	1			82
							64	9									
*12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	2475	1	6815	3	Y	68	74	1			76
							75	9									
01	9300	X	9150	-0-	-150	-0-	2459	1	6611	3	Y	73	42	1			107
							80	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 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
08	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	317	1	2131	3	N	-0-					13
09	2730	X	2321	-0-	-409	-0-	477	1	1844	3	N	-0-					13
10	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	546	1	1870	3	N	-0-					13
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	417	1	1919	3	N	-0-					13
12	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	458	1	1960	3	N	-0-					13
01	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	314	1	1794	3	N	-0-					13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	13435	-0-	-763	-0-	2911	1	10523	3	Y	1	60	1			187
							1	9									
09	13740	X	12762	-0-	-978	-0-	3465	1	9142	3	Y	141	125	1			203
							155	9									
10	14043	X	13231	-0-	-812	-0-	3606	1	9353	3	Y	247	127	1			323
							272	9									
11	13320	X	12466	-0-	-854	-0-	3311	1	8964	3	Y	174	252	1			245
							191	9									
*12	13764	X	12274	-0-	-1490	-0-	3209	1	8837	3	Y	207	225	1			227
							228	9									
01	13423	X	12808	-0-	-615	-0-	3407	1	9159	3	Y	220	126	1			321
							242	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	10701	-0-	-614	-0-	2186	1	8407	3	N	98					240
							108	9									
09	10800	X	10142	-0-	-658	-0-	2615	1	7518	3	N	8	143	1			105
							9	9									
10	11005	X	10511	-0-	-494	-0-	2655	1	7856	3	N	-0-					105
11	10650	X	10122	-0-	-528	-0-	2532	1	7590	3	N	-0-					105
12	10695	X	10259	-0-	-436	-0-	2602	1	7654	3	N	3					108
							3	9									
01	10695	X	10179	-0-	-516	-0-	2645	1	7523	3	N	10					118
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	2112	1	8306	3	N	7					150
							8	9									
*08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	2035	1	8180	3	N	-0-					150
*09	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	2386	1	7202	3	N	27	27	8			150
							30	9									
*10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	1693	1	5992	3	N	-0-					150
*11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	2720	1	6345	3	N	23	23	8			150
							25	9									
*12	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	2489	1	7019	3	N	19	137	1	19	8	13
							21	9									
01	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1961	1	7527	3	N	5					18
							6	9									

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27063	X	24460	-0-	-2603	-0-	4494	1	19809	3	N	143	175	1			70
							157	9									
09	25650	X	22601	-0-	-3049	-0-	4145	1	18282	3	N	158					228
							174	9									
10	26195	X	22953	-0-	-3242	-0-	4238	1	18510	3	N	186	372	1			42
							205	9									
11	23730	X	23006	-0-	-724	-0-	4319	1	18458	3	N	208	112	1			138
							229	9									
12	24459	X	23658	-0-	-801	-0-	4611	1	18900	3	N	134	138	1			134
							147	9									
01	24459	X	16355	-0-	-8104	-0-	3194	1	13078	3	N	75	111	1			98
							83	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28489	X	23369	-0-	-5120	-0-	4260	1	18775	3	Y	304	177	1			163
							334	9									
09	27510	X	22444	-0-	-5066	-0-	4097	1	18074	3	Y	248	344	1	11	8	56
							273	9									
10	27466	X	23690	-0-	-3776	-0-	4352	1	19010	3	Y	298	179	1			175
							328	9									
11	24171	X	24171	-0-	-0-	-0-	4535	1	19379	3	Y	234	341	1			68
							257	9									
12	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	4766	1	19534	3	Y	321	347	1	11	8	31
							353	9									
01	23684	X	19798	-0-	-3886	-0-	3816	1	15627	3	Y	323	178	1	11	8	165
							355	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	12444	-0-	-2870	-0-	2265	1	9982	3	N	179	159	1			53
							197	9									
09	14820	X	11223	-0-	-3597	-0-	2039	1	8993	3	N	174	175	1	10	8	42
							191	9									
10	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	2883	1	12593	3	N	277	169	1			150
							305	9									
11	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	3668	1	15672	3	N	372	367	1			155
							409	9									
12	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	3922	1	16074	3	N	280	334	1	11	8	90
							308	9									
01	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	3268	1	13380	3	N	302	176	1	11	8	205
							332	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34038	X	29534	-0-	-4504	-0-	5386	1	23740	3	Y	371	353	1			120
							408	9									
09	32820	X	27821	-0-	-4999	-0-	5061	1	22324	3	Y	396	367	1	42	8	107
							436	9									
10	32426	X	29087	-0-	-3339	-0-	5341	1	23329	3	Y	379	354	1			132
							417	9									
11	29610	X	28365	-0-	-1245	-0-	5309	1	22689	3	Y	334	369	1			97
							367	9									
12	30101	X	28416	-0-	-1685	-0-	5498	1	22536	3	Y	347	361	1	45	8	38
							382	9									
*01	29543	X	25427	-0-	-4116	-0-	4852	1	19870	3	Y	641	357	1	43	8	279
							705	9									

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45322	X	41689	-0-	-3633	-0-	7607	1	33528	3	N	504	531	1			66
							554	9									
09	43020	X	39781	-0-	-3239	-0-	7251	1	31983	3	N	497	356	1	11	8	196
							547	9									
10	43927	X	40837	-0-	-3090	-0-	7502	1	32764	3	N	519	535	1			180
							571	9									
11	42510	X	37405	-0-	-5105	-0-	6992	1	29876	3	N	488	552	1			116
							537	9									
12	43338	X	38461	-0-	-4877	-0-	7425	1	30434	3	N	547	534	1	11	8	118
							602	9									
01	41695	X	32657	-0-	-9038	-0-	6313	1	25852	3	N	447	361	1	11	8	193
							492	9									

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44268	X	40348	-0-	-3920	-0-	7368	1	32479	3	N	455	350	1			228
							501	9									
09	42810	X	37770	-0-	-5040	-0-	6942	1	30622	3	N	187	353	1	21	8	41
							206	9									
10	43090	X	37995	-0-	-5095	-0-	6985	1	30509	3	N	455	356	1			140
							501	9									
11	40080	X	35922	-0-	-4158	-0-	6777	1	28959	3	N	169	169	1			140
							186	9									
12	40827	X	35444	-0-	-5383	-0-	6898	1	28273	3	N	248	348	1	23	8	17
							273	9									
01	40362	X	29085	-0-	-11277	-0-	5646	1	23119	3	N	291	182	1	21	8	105
							320	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24614	X	23383	-0-	-1231	-0-	4240	1	18689	3	N	413	356	1			155
							454	9									
09	24180	X	22152	-0-	-2028	-0-	4011	1	17691	3	N	409	363	1	11	8	190
							450	9									
10	24986	X	22594	-0-	-2392	-0-	4125	1	18016	3	N	412	554	1			48
							453	9									
11	24180	X	19316	-0-	-4864	-0-	3580	1	15297	3	N	399	357	1			90
							439	9									
12	23932	X	21163	-0-	-2769	-0-	4057	1	16626	3	N	436	345	1	11	8	170
							480	9									
01	23374	X	18038	-0-	-5336	-0-	3475	1	14230	3	N	303	342	1	11	8	120
							333	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51057	X	46057	-0-	-5000	-0-	8381	1	36940	3	N	669	524	1			198
							736	9									
09	48300	X	43203	-0-	-5097	-0-	7887	1	34792	3	N	476	532	1	21	8	121
							524	9									
10	49290	X	44331	-0-	-4959	-0-	8108	1	35412	3	N	737	718	1			140
							811	9									
11	47700	X	41745	-0-	-5955	-0-	7812	1	33385	3	N	498	556	1			82
							548	9									
12	46686	X	40881	-0-	-5805	-0-	7936	1	32528	3	N	379	365	1	23	8	73
							417	9									
01	46066	X	33791	-0-	-12275	-0-	6611	1	27072	3	N	98	21	8			150
							108	9									

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	1323	1	5834	3	N	62					80
							68	9									
09	7260	X	6792	-0-	-468	-0-	1255	1	5537	3	N	-0-					80
10	7347	X	6912	-0-	-435	-0-	1288	1	5624	3	N	-0-					80
11	6990	X	6615	-0-	-375	-0-	1254	1	5361	3	N	-0-					80
12	7223	X	6626	-0-	-597	-0-	1300	1	5326	3	N	-0-					80
01	7223	X	5838	-0-	-1385	-0-	1142	1	4674	3	N	20					100
							22	9									

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52235	X	45372	-0-	-6863	-0-	7451	1	37413	3	N	462	357	1			145
							508	9									
09	47790	X	40356	-0-	-7434	-0-	6716	1	33182	3	N	416	371	1			190
							458	9									
10	48980	X	41464	-0-	-7516	-0-	7402	1	33566	3	N	451	551	1			90
							496	9									
11	47400	X	39869	-0-	-7531	-0-	6843	1	32589	3	N	397	360	1			127
							437	9									
12	47182	X	40331	-0-	-6851	-0-	6877	1	33039	3	N	377	357	1			147
							415	9									
01	45384	X	36614	-0-	-8770	-0-	6323	1	29958	3	N	303	356	1			94
							333	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32705	X	30480	-0-	-2225	-0-	5574	1	24568	3	N	307	178	1			154
							338	9									
09	31290	X	28631	-0-	-2659	-0-	5232	1	23077	3	N	293	342	1	42	8	63
							322	9									
10	32333	X	28367	-0-	-3966	-0-	5228	1	22835	3	N	276	177	1			162
							304	9									
11	31290	X	26838	-0-	-4452	-0-	5028	1	21485	3	N	295	347	1			110
							325	9									
12	30845	X	26552	-0-	-4293	-0-	5146	1	21089	3	N	288	179	1	45	8	174
							317	9									
01	30473	X	20961	-0-	-9512	-0-	4046	1	16570	3	N	314	346	1	43	8	99
							345	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20832	X	16992	-0-	-3840	-0-	2107	1	14431	3	N	413	351	1			164
							454	9									
09	19710	X	12881	-0-	-6829	-0-	1560	1	11047	3	N	249	365	1			48
							274	9									
10	19158	X	17051	-0-	-2107	-0-	1864	1	14767	3	N	382	357	1	30	8	43
							420	9									
11	17550	X	16130	-0-	-1420	-0-	1879	1	13917	3	N	304	165	1			182
							334	9									
12	16988	X	13734	-0-	-3254	-0-	1797	1	11619	3	N	289	334	1			137
							318	9									
01	17050	X	10417	-0-	-6633	-0-	1484	1	8672	3	N	237	341	1			33
							261	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29109	X	24435	-0-	-4674	-0-	3026	1	20730	3	N	617	528	1			195
							679	9									
09	27330	X	23092	-0-	-4238	-0-	2795	1	19788	3	N	463	533	1			125
							509	9									
10	26722	X	23384	-0-	-3338	-0-	2526	1	20009	3	N	772	731	1	30	8	136
							849	9									
11	25410	X	22975	-0-	-2435	-0-	2631	1	19489	3	N	777	561	1			352
							855	9									
12	25048	X	18531	-0-	-6517	-0-	2397	1	15497	3	N	579	705	1			226
							637	9									
01	24428	X	15541	-0-	-8887	-0-	2167	1	12667	3	N	643	719	1			150
							707	9									

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68262	X	60937	-0-	-7325	-0-	7862	1	52731	3	N	313	353	1			175
							344	9									
09	66060	X	60445	-0-	-5615	-0-	3678	1	56371	3	N	360	355	1			180
							396	9									
10	68262	X	59779	-0-	-8483	-0-	8541	1	50818	3	N	382	357	1			205
							420	9									
11	63990	X	55629	-0-	-8361	-0-	9907	1	45415	3	N	279	351	1			133
							307	9									
12	63271	X	54828	-0-	-8443	-0-	9525	1	44897	3	N	369	360	1			142
							406	9									
01	62465	X	49052	-0-	-13413	-0-	8175	1	40507	3	N	336	365	1			113
							370	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32674	X	26013	-0-	-6661	-0-	3357	1	22518	3	N	125	173	1			52
							138	9									
09	30450	X	25040	-0-	-5410	-0-	1528	1	23410	3	N	93					145
							102	9									
10	29946	X	23930	-0-	-6016	-0-	3421	1	20352	3	N	143	178	1			110
							157	9									
11	27030	X	24715	-0-	-2315	-0-	4407	1	20203	3	N	95	180	1			25
							105	9									
12	27063	X	24874	-0-	-2189	-0-	4332	1	20421	3	N	110					135
							121	9									
01	26009	X	22426	-0-	-3583	-0-	3741	1	18535	3	N	136	181	1			90
							150	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 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
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	404	1	1343	3	N	-0-					67
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	481	1	1396	3	N	12					79
							13	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1444	3	N	-0-					79
11	1200	N	892	-0-	-308	-0-	33	1	859	3	N	-0-					79
12	1240	N	795	-0-	-445	-0-	50	1	745	3	N	-0-					79
01	1240	N	595	-0-	-645	-0-	6	1	589	3	N	-0-					79

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 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
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

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 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
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					-0-
09	1934	N	1834	-0-	-100	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 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
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 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
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 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
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	87	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	66	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	68	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	59	1	950	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	62	1	993	2	N	-0-			-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 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
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	161	1	1923	2	N	-0-			-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	107	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	N	-0-			-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	2	N	-0-			-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	159	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	N	-0-			-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1915	2	N	-0-			-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	N	-0-			-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 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
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	N	-0-			-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2291	2	N	-0-			-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	133	1	2138	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	136	1	2190	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	445	-0-	-2035	-0-	26	1	419	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 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
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	248	1	2965	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	166	1	2858	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	171	1	2760	2	N	-0-			-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	184	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	184	1	2959	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	175	1	2822	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 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
08	682	N	348	-0-	-334	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
09	690	N	237	-0-	-453	-0-	18	1	219	2	N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	143	-0-	-187	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	144	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	102	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	98	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2327	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					35
09	1560	N	1051	-0-	-509	-0-	1051	2			N	-0-					35
10	1147	N	45	-0-	-1102	-0-	45	2			N	-0-					35
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					35
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					35
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					35

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					53
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-					53
10	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	2			N	-0-					53
11	1050	N	206	-0-	-844	-0-	206	2			N	-0-					53
12	1054	N	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-					53
01	899	N	280	-0-	-619	-0-	280	2			N	-0-					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			N	-0-					28
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					28
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					28
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					28

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 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
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					48
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					48
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					48
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					48
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					48
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					48

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2143	N	467	-0-	-1676	-0-	467	2			Y	-0-					14
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	Y	10					24
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					24
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					24
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	477	-0-	-2623	1810	466	2	11	9	Y	10					67
09	2236	N	426	-0-	-1810	-0-	426	2			Y	-0-					67
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					68
11	600	X	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					68
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	474	-0-	-518	-0-	142	1	332	3	Y	-0-					121
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	503	1	1125	3	Y	-0-					121
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	224	3	Y	-0-					121
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	445	1	945	3	Y	84					205
							92	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	314	1	730	3	Y	25					230
							28	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	102	1	244	3	Y	58	185	1			103
							64	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					79
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	79	1	181	3	N	-0-					79
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	81	1	207	3	N	-0-					79
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	3	N	-0-					79
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	51	1	128	3	N	-0-					79
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	49	1	117	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	196	-0-	-83	-0-	48	1	148	3	N	-0-					116
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	85	1	246	3	N	-0-					116
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	42	1	98	3	N	-0-					116
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	32	1	77	3	N	-0-					116
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
*01	155	N	64	-0-	-91	-0-	17	1	39	3	N	7					123
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 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
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	333	1	957	3	N	-0-					14
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	288	1	825	3	N	-0-					14
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	403	1	951	3	N	-0-					14
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	311	1	755	3	N	-0-					14
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	297	1	677	3	N	-0-					14
01	1364	N	880	-0-	-484	-0-	271	1	609	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	463	1	1055	3	N	-0-					116
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	141	1	360	3	N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	1271	N	356	-0-	-915	-0-	102	1	254	3	N	-0-					116
*01	496	N	315	-0-	-181	-0-	92	1	223	3	N	-0-					116

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 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
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	17	1	53	3	N	-0-					101
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	11	1	32	3	N	-0-					101
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	127	1	326	3	N	-0-					193
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	62	1	163	3	N	-0-					193
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	N	-0-					193
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	92	1	225	3	N	-0-					193

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 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
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	20	1	58	3	N	-0-					75
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	10	1	27	3	N	-0-					75
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	N	8					52
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	542	2	20	9	N	18					70
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					84
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					85
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	482	2	8	9	N	7					92
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	N	7					99

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

08	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2093	2	11	9	N	10					139
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2218	2	18	9	N	16					155
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					155
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	N	5					160
12	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	1857	2	8	9	N	7					167
01	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1828	2	6	9	N	5					172

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

08	992	X	554	-0-	-438	-0-	29 22	1 9	503	2	Y	20	20	1			3
09	990	X	708	-0-	-282	-0-	36 36	1 9	636	2	Y	33	30	1			6
10	992	X	823	-0-	-169	-0-	41 44	1 9	738	2	Y	40	39	1			7
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	720	2	Y	13	18	1			2
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	771	2	Y	14	15	1			1
01	837	X	817	-0-	-20	-0-	42 58	1 9	717	2	Y	53	50	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	274	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	268	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	243	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	239	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

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
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

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
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	243	1	2922	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2274	-0-	-981	-0-	187	1	2087	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2140	-0-	-1010	-0-	182	1	1943	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	315	1	3280	2	Y	23					28
							25	9									
01	3286	X	1445	-0-	-1841	-0-	149	1	1287	2	Y	8	29	1			7
							9	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

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
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	94	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	41	1	706	2	Y	34	32	1			3
							37	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 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
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	47	44	1			9
							52	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	Y	49	50	1			8
							54	9									
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	31	1	558	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	34	1	585	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	2	Y	55	56	1			8
							61	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	Y	71	65	1	1	8	13
							78	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	2	Y	83	82	1			14
							91	9									
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	19	30	1			3
							21	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	43	1	703	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

08	930	N	880	-0-	-50	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	33	1	595	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	23	1	418	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	27	1	479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

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
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	123	2	Y	2					2
							2	9									
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

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
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	89	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	97	1	1620	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	69	1	1167	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		63	1	1135	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-		46	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		54	1	966	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
12	899	N	841	-0-	-58	-0-		48	1	785	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		55	1	949	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

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
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-		23	1	403	2	Y	199	169	1			30
								219	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-		22	1	389	2	Y	249	233	1			46
								274	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-		23	1	417	2	Y	282	281	1			47
								310	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-		23	1	420	2	Y	52	91	1			8
								57	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-		24	1	406	2	Y	50	53	1			5
								55	9									
01	496	N	447	-0-	-49	-0-		24	1	420	2	Y	3	8	1			-0-
								3	9									

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

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
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		79	1	1416	2	Y	144	145	1	1	8	22
								158	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		77	1	1361	2	Y	181	167	1	3	8	33
								199	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		80	1	1404	2	Y	195	196	1			32
								215	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		86	1	1524	2	Y	54	76	1	2	8	8
								59	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		93	1	1557	2	Y	52	55	1			5
								57	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		81	1	1383	2	Y	50	49	1	2	8	4
								55	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		68	1	1228	2	Y	31	31	1			5
								34	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		62	1	1119	2	Y	36	34	1			7
								40	9									
10	1147	N	510	-0-	-637	-0-		27	1	465	2	Y	16	20	1			3
								18	9									
11	1110	N	514	-0-	-596	-0-		27	1	480	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
12	1147	N	520	-0-	-627	-0-		29	1	484	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	496	N	472	-0-	-24	-0-		26	1	442	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	70	1	1162	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	60	1	1015	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 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
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	62	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1643	X	954	-0-	-689	-0-	52	1	893	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 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
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	79	1	907	2	Y	-0-	41	1			-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	74	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	82	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	65	1	698	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	68	1	701	2	Y	5					6
							6	9									
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	81	1	695	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 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
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1043	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	670	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 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
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1231	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	74	1	1254	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 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
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	25	1	454	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	25	1	445	2	Y	48	45	1			9
							53	9									
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	27	1	466	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	18	1	314	2	Y	9	17	1			1
							10	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	453	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 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
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	127	1	1791	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	131	1	1784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	123	1	1673	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	104	1	1341	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	110	1	1362	2	Y	19	19	1			14
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

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
08	2046	N	1411	-0-		-635	-0-		74	1	1333	2	Y	4	6	1			1
									4	9									
09	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-		84	1	1506	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-		75	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-		-109	-0-		67	1	1191	2	Y	12	10	1			2
									13	9									
12	1643	N	1531	-0-		-112	-0-		86	1	1431	2	Y	13	14	1			1
									14	9									
01	1395	N	1189	-0-		-206	-0-		65	1	1112	2	Y	11	11	1			1
									12	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

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
08	663	N	663	-0-		-0-	-0-		34	1	600	2	Y	26	27	1			4
									29	9									
09	698	N	698	-0-		-0-	-0-		35	1	624	2	Y	35	32	1			7
									39	9									
10	647	N	647	-0-		-0-	-0-		32	1	578	2	Y	34	35	1			6
									37	9									
11	460	N	460	-0-		-0-	-0-		24	1	428	2	Y	7	12	1			1
									8	9									
12	591	N	591	-0-		-0-	-0-		33	1	547	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
01	436	N	436	-0-		-0-	-0-		24	1	402	2	Y	9	8	1	1	8	1
									10	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

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
08	2139	N	2013	-0-		-126	-0-		104	1	1872	2	Y	34	81	1			5
									37	9									
09	1920	N	1791	-0-		-129	-0-		95	1	1696	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-		114	1	2006	2	Y	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-		106	1	1887	2	Y	22	18	1	1	8	3
									24	9									
12	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-		111	1	1854	2	Y	21	22	1			2
									23	9									
01	2108	N	1904	-0-		-204	-0-		104	1	1774	2	Y	24	22	1	2	8	2
									26	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

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
08	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-		81	1	1134	2	Y	209	135	1			74
									230	9									
09	1470	N	1443	-0-		-27	-0-		85	1	1160	2	Y	180	175	1			79
									198	9									
10	1519	N	1452	-0-		-67	-0-		86	1	1162	2	Y	185	166	1			98
									204	9									
11	1410	N	1005	-0-		-405	-0-		72	1	923	2	Y	9	102	1			5
									10	9									
12	1488	N	1023	-0-		-465	-0-		77	1	933	2	Y	12	10	1			7
									13	9									
01	1457	N	712	-0-		-745	-0-		52	1	652	2	Y	7	9	1			5
									8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 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
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1420	2	N	32					176
							35	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	2	N	36					212
							40	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1596	2	N	24					236
							26	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	44	1	1363	2	N	20	2	8			254
							22	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	N	-0-	178	1			76
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	31	1	904	2	N	11					87
							12	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 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
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	73	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	78	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	59	1	1044	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	89	1	1476	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	76	1	1299	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 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
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	212	1	2435	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	189	1	2285	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	188	1	2094	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2280	-0-	-540	-0-	194	1	2074	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	200	1	2072	2	Y	10					14
							11	9									
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	287	1	2492	2	Y	12	16	1			10
							13	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 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
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	65	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	56	1	605	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	52	1	532	2	Y	5					7
							6	9									
01	775	N	518	-0-	-257	-0-	54	1	461	2	Y	3	7	1			3
							3	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 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
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	11	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	30	1	524	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	993	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	339	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 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
08	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	96	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	90	1	1606	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	99	1	1643	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	86	1	1464	2	Y	22	22	1			2
							24	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 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
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	965	-0-	-295	-0-	51	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	953	-0-	-318	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	42	1	761	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	992	N	621	-0-	-371	-0-	34	1	579	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	961	N	627	-0-	-334	-0-	34	1	585	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1673	2	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	2	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1612	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	86	1	1458	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 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
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	199	1	2507	2	Y	34	171	1			94
							37	9									
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	203	1	2475	2	Y	22					116
							24	9									
10	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	216	1	2533	2	Y	23	117	1			22
							25	9									
11	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	196	1	2355	2	Y	26					48
							29	9									
12	2790	N	2501	-0-	-289	-0-	190	1	2278	2	Y	30					78
							33	9									
01	2759	N	2410	-0-	-349	-0-	192	1	2194	2	Y	22	80	1			20
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 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
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	232	1	4154	2	Y	-0-					-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	225	1	3999	2	Y	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	230	1	4044	2	Y	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	222	1	3956	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	238	1	3965	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	200	1	3412	2	Y	28	29	1			2
							31	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	168	2	Y	1					2
							1	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	47	46	1	1	8	7
							52	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	41	40	1	1	8	7
							45	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	15	21	1	1	8	2
							17	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	Y	14	13	1	1	8	1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

08	775	N	699	-0-	-76	-0-	36	1	633	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	25	1	441	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	31	1	525	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	24	1	406	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	2	Y	68	58	1			10
							75	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	67	71	1			6
							74	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1808	2	Y	69	69	1	1	8	5
							76	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

08	775	N	390	-0-	-385	-0-	20	1	369	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1140	N	679	-0-	-461	-0-	36	1	637	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	41	1	711	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	13	1	229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	713	N	174	-0-	-539	-0-	10	1	162	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	744	N	158	-0-	-586	-0-	9	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 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
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	134	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1846	2	Y	19	9	1			10
							21	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	134	1	1621	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	121	1	1509	2	Y	19	18	1			14
							21	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 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
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	47	1	843	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1488	N	742	-0-	-746	-0-	41	1	697	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	70	1	1192	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 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
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	128	1	2272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	133	1	2385	2	Y	16	13	1	1	8	2
							18	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2449	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	91	1	1561	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 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
08	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	70	1	1252	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	73	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1336	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	85	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	67	1	1143	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 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
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	61	148	1			9
							67	9									
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	394	-0-	-266	-0-	21	1	360	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	248	1	3470	2	Y	-0-	32	1			-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	226	1	3090	2	Y	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	235	1	3177	2	Y	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	244	1	3161	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2890	2	Y	29	25	1			18
							32	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	220	1	2717	2	Y	28	26	1			20
							31	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

08	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	108	1	1946	2	Y	49	50	1			7
							54	9									
09	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	137	1	2449	2	Y	80	72	1			15
							88	9									
10	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	139	1	2458	2	Y	84	85	1			14
							92	9									
11	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	79	1	1408	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
12	2759	N	1825	-0-	-934	-0-	102	1	1700	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	2697	N	1316	-0-	-1381	-0-	72	1	1234	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 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
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	197	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 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
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	39	1	702	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	23	1	404	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 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
08	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	142	1	2547	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
09	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	145	1	2583	2	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	152	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	142	1	2540	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
12	3100	N	3296	-0-	196	196	182	1	3042	2	Y	65	67	1			6
							72	9									
01	2957	N	2761	-0-	-196	-0-	150	1	2543	2	Y	62	61	1	2	8	5
							68	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 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
08	1147	N	603	-0-	-544	-0-	29	1	513	2	Y	55	53	1	1	8	8
							61	9									
09	1080	N	658	-0-	-422	-0-	31	1	543	2	Y	76	69	1	1	8	14
							84	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	70	72	1			12
							77	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	22	29	1	2	8	3
							24	9									
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	29	1	495	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	26	1	444	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 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
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	101	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	101	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	Y	7					10
							8	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1150	2	Y	7	11	1			6
							8	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 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
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	96	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	-0-						-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	-0-						-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	Y	-0-						-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	42	1	764	2	Y	8	7	1				1
							9	9										
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	48	1	793	2	Y	9	9	1				1
							10	9										
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	47	1	807	2	Y	11	10	1	1	8		1
							12	9										

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	87	1	1560	2	Y	-0-	5	1				-0-
09	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-						-0-
10	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	86	1	1502	2	Y	-0-						-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	16	14	1				2
							18	9										
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	18	18	1				2
							20	9										
01	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	71	1	1212	2	Y	13	14	1				1
							14	9										

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	104	1	1869	2	Y	-0-						-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	99	1	1759	2	Y	-0-						-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1907	2	Y	-0-						-0-
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	89	1	1592	2	Y	14	12	1				2
							15	9										
12	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	98	1	1634	2	Y	14	15	1				1
							15	9										
01	2015	N	1478	-0-	-537	-0-	81	1	1380	2	Y	15	14	1	1	8		1
							17	9										

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 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
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	65	1	1161	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	60	1	1062	2	Y	15	13	1	1	8	3
							17	9									
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	62	1	1091	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	61	1	1089	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	1178	N	631	-0-	-547	-0-	35	1	586	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1178	N	980	-0-	-198	-0-	53	1	908	2	Y	17	15	1	2	8	1
							19	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 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
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	360	N	149	-0-	-211	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	58	1	1043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	89	1	1597	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	57	1	974	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

08	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	2					2
							2	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

08	3100	N	3177	-0-	77	77	247	1	2828	2	Y	93	16	1			77
							102	9									
09	2765	N	2688	-0-	-77	-0-	197	1	2375	2	Y	105					182
							116	9									
10	3100	N	3268	-0-	168	168	259	1	2885	2	Y	113	186	1			109
							124	9									
11	2568	X	2400	-0-	-168	-0-	205	1	2177	2	Y	16	119	1			6
							18	9									
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1948	2	Y	14					20
							15	9									
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	240	1	2085	2	Y	10	22	1			8
							11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	971	-0-	-499	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	655	-0-	-815	-0-	35	1	612	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 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
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	117	1	2081	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	114	1	2011	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	119	1	2105	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	116	1	1979	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 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
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	967	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 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
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	87	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	65	1	1145	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	86	1	1426	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	72	1	1217	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 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
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 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
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	92	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	98	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	86	1	1425	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	84	1	1428	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 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
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	75	76	1			11
							83	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

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
08	2294	N	1601	-0-		-693	-0-		84	1	1509	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
09	2190	N	2108	-0-		-82	-0-		111	1	1985	2	Y	11	9	1	1	8	2
									12	9									
10	2201	N	1740	-0-		-461	-0-		93	1	1636	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
11	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-		91	1	1618	2	Y	15	14	1	1	8	2
									17	9									
12	2170	N	1389	-0-		-781	-0-		77	1	1299	2	Y	12	13	1			1
									13	9									
01	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-		100	1	1692	2	Y	21	20	1			2
									23	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

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
08	2232	X	161	-0-		-2071	-0-		11	1	150	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	2580	X	-0-	-0-		-2580	-0-						Y	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-		-2418	-0-						Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

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
08	3255	X	2846	-0-		-409	-0-		151	1	2695	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2678	-0-		-472	-0-		142	1	2536	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2623	-0-		-384	-0-		141	1	2482	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2676	-0-		-204	-0-		142	1	2513	2	Y	19	16	1			3
									21	9									
12	2852	X	2337	-0-		-515	-0-		132	1	2186	2	Y	17	18	1			2
									19	9									
01	2852	X	2315	-0-		-537	-0-		127	1	2169	2	Y	17	18	1			1
									19	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

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
08	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-		79	1	1411	2	Y	25	51	1			4
									28	9									
09	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-		75	1	1334	2	Y	32	29	1	1	8	6
									35	9									
10	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-		70	1	1235	2	Y	29	30	1			5
									32	9									
11	1470	N	1451	-0-		-19	-0-		76	1	1355	2	Y	18	19	1	1	8	3
									20	9									
12	1488	N	1380	-0-		-108	-0-		77	1	1286	2	Y	15	17	1			1
									17	9									
01	1333	N	1256	-0-		-77	-0-		69	1	1176	2	Y	10	10	1			1
									11	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

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
08	2077	N	2075	-0-		-2	-0-		110	1	1965	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1647	-0-		-213	-0-		1647	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2125	-0-		-169	-0-		2125	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1933	-0-		-77	-0-		1920	2	13	9	Y	12	10	1			2
12	1705	N	1603	-0-		-102	-0-		1592	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	2139	N	1719	-0-		-420	-0-		1702	2	17	9	Y	15	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 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
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	192	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	247	1	2748	2	Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2136	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	2883	N	2118	-0-	-765	-0-	184	1	1922	2	Y	11					15
							12	9									
01	2945	N	2263	-0-	-682	-0-	233	1	2018	2	Y	11	17	1			9
							12	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1417	2	Y	98	95	1			15
							108	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-	15	1			-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	59	1	1058	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
12	1333	N	848	-0-	-485	-0-	46	1	781	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
01	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	58	1	992	2	Y	26	26	1			2
							29	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 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
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2247	2	Y	153	156	1			23
							168	9									
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2170	2	Y	194	181	1			36
							213	9									
10	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	97	1	1701	2	Y	159	169	1			26
							175	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	Y	65	81	1			10
							72	9									
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	144	1	2412	2	Y	68	72	1			6
							75	9									
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	100	1	1706	2	Y	51	53	1			4
							56	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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
08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	108	1	1942	2	Y	-0-					-0-
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	Y	44	37	1			7
							48	9									
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	159	1	2660	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	120	1	2047	2	Y	41	43	1			3
							45	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

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
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	13	10	1	1	8	2
							14	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	2	Y	13	11	1	2	8	1
							14	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

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
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1	3334	2	Y	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	150	1	2672	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	165	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1922	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	103	1	1713	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1597	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

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
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	130	1	2307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1874	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	121	1	2061	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

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
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

08	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	139 1 24 9	2487	2	Y	-0-						-0-
09	2730	N	2522	-0-	-208	-0-	134 1 23 9	2388	2	Y	-0-						-0-
10	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	135 1 24 9	2376	2	Y	-0-						-0-
11	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	132 1 24 9	2348	2	Y	22	19	1				3
12	2604	N	2300	-0-	-304	-0-	129 1 23 9	2148	2	Y	21	22	1				2
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	122 1 24 9	2094	2	Y	22	22	1				2

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54 1 14 9	956	2	Y	13	11	1				2
09	3000	N	4057	-0-	1057	1057	212 1 73 9	3772	2	Y	66	56	1				12
10	3100	N	3378	-0-	278	1335	178 1 65 9	3135	2	Y	59	61	1				10
11	1743	N	408	-0-	-1335	-0-	21 1 4 9	383	2	Y	4	13	1				1
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-	1	1				-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-						-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	243 1	4347	2	Y	-0-						-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	234 1 1 9	4169	2	Y	1	1	8				-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	243 1	4271	2	Y	-0-						-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	229 1 25 9	4072	2	Y	23	20	1				3
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	245 1 25 9	4080	2	Y	23	24	1				2
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	229 1 37 9	3904	2	Y	34	33	1				3

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

08	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	94 1 11 9	1689	2	Y	10	10	1				2
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	93 1 13 9	1672	2	Y	12	12	1				2
10	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	82 1 13 9	1454	2	Y	12	12	1				2
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	88 1 15 9	1575	2	Y	14	14	1				2
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	96 1 15 9	1596	2	Y	14	15	1				1
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	88 1 14 9	1505	2	Y	13	13	1				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

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
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	92	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	91	1	1616	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

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
08	868	N	675	-0-	-193	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	690	-0-	-480	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	874	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	930	N	607	-0-	-323	-0-	33	1	570	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

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
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	961	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

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
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	92	1	1638	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	77	1	1357	2	Y	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	94	1	1575	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	72	1	1227	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1500	2	Y	90	91	1			14
							99	9									
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1491	2	Y	117	109	1			22
							129	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	122	124	1			20
							134	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	35	50	1			5
							39	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	Y	29	30	1			2
							32	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 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
08	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	208	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	222	1	2687	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	197	1	2199	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	210	1	2233	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
12	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	187	1	1956	2	Y	16					23
							18	9									
01	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	186	1	1608	2	Y	13	25	1			11
							14	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 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
08	527	X	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	412	-0-	-308	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	458	-0-	-286	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	414	-0-	-306	-0-	21	1	387	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	744	X	321	-0-	-423	-0-	18	1	300	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 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
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	198	1	3539	2	Y	62	64	1			9
							68	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	185	1	3308	2	Y	76	71	1			14
							84	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	196	1	3445	2	Y	84	84	1			14
							92	9									
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	209	1	3724	2	Y	60	65	1			9
							66	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	221	1	3683	2	Y	59	63	1			5
							65	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	202	1	3446	2	Y	47	47	1	1	8	4
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	147	1	2636	2	Y	51	48	1			8
							56	9									
09	3120	X	2533	-0-	-587	-0-	131	1	2336	2	Y	60	56	1	1	8	11
							66	9									
10	3224	X	1965	-0-	-1259	-0-	103	1	1809	2	Y	48	51	1			8
							53	9									
11	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	122	1	2170	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
12	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	130	1	2183	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
01	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	125	1	2132	2	Y	36	36	1			3
							40	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	970	-0-	-332	-0-	51	1	912	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1140	N	743	-0-	-397	-0-	40	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	954	-0-	-472	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	961	N	648	-0-	-313	-0-	36	1	605	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1090	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	115	1	2040	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	91	1	1616	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
12	2232	N	1204	-0-	-1028	-0-	67	1	1124	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 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
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	103	1	1855	2	Y	118	119	1	1	8	18
							130	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	Y	158	146	1	1	8	29
							174	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	Y	189	187	1			31
							208	9									
11	2010	N	696	-0-	-1314	-0-	36	1	642	2	Y	16	45	1			2
							18	9									
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	93	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 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
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	106	1	1494	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	45	1	577	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	713	N	410	-0-	-303	-0-	31	1	373	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	26	1	331	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 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
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1566	-0-	-684	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	127	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1917	-0-	-333	-0-	101	1	1802	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	84	1	1409	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2325	N	1559	-0-	-766	-0-	86	1	1460	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	133	1	1826	2	Y	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1703	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	13	14	1			9
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	140	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	113	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2299	2	Y	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	144	1	2567	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	158	1	2641	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	155	1	2648	2	Y	34	34	1			3
							37	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 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
08	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	170	1	3048	2	Y	33	82	1			5
							36	9									
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	Y	44	41	1			8
							48	9									
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	173	1	3030	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
11	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	165	1	2943	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
12	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	180	1	2990	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
01	3441	X	2004	-0-	-1437	-0-	110	1	1871	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 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
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 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
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	205	-0-	-185	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	19	1	313	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	15	1	258	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	123	1	2197	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
09	2700	X	2002	-0-	-698	-0-	106	1	1892	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	123	1	2159	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2250	X	2127	-0-	-123	-0-	112	1	1996	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	120	1	2008	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2325	X	1726	-0-	-599	-0-	95	1	1614	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	2	Y	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	167	1	2278	2	Y	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	174	1	2354	2	Y	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	174	1	2241	2	Y	17	8	1			9
							19	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	188	1	2288	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
01	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	166	1	2052	2	Y	19	18	1			14
							21	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	75	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	77	1	1376	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	82	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	71	1	1266	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	84	1	1426	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	184	1	3290	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
09	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	176	1	3145	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	180	1	3169	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	3660	X	3357	-0-	-303	-0-	177	1	3143	2	Y	34	30	1			5
							37	9									
12	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	185	1	3086	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
01	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	152	1	2589	2	Y	30	31	1			2
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 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
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	289	1	3309	2	Y	-0-	113	1			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	257	1	3089	2	Y	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	244	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	264	1	2750	2	Y	17					24
							19	9									
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	315	1	2742	2	Y	16	26	1			14
							18	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 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
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1512	2	Y	102	99	1	1	8	15
							112	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	79	1	1400	2	Y	126	115	1	3	8	23
							139	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	2	Y	122	125	1			20
							134	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	28	42	1	2	8	4
							31	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	Y	24	22	1	2	8	2
							26	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 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
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	N	12					102
							13	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	N	13					115
							14	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	N	24					139
							26	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	51	1	1600	2	N	19					158
							21	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	N	15					173
							17	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	2	N	-0-					173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 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
08	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	92	1	1654	2	Y	25	57	1	1	8	4
							28	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	120	1	2140	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	Y	18	14	1	1	8	3
							20	9									
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	101	1	1681	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
01	2201	N	1262	-0-	-939	-0-	69	1	1179	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 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
08	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	106	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1695	-0-	-320	-0-	91	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	87	1	1456	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	104	1	1774	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 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
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1683	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	90	1	1531	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 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
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	71	1	1263	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	63	1	1063	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	55	1	925	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 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
08	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	74	1	1325	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	73	1	1320	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1350	N	811	-0-	-539	-0-	42	1	763	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1457	N	619	-0-	-838	-0-	34	1	582	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1612	N	616	-0-	-996	-0-	34	1	575	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 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
08	2294	N	1680	-0-	-614	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1397	-0-	-613	-0-	74	1	1322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2418	N	731	-0-	-1687	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2208	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1457	N	635	-0-	-822	-0-	36	1	596	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	974	2	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 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
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	123	1	2210	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2880	X	1933	-0-	-947	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	134	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	119	1	2134	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2325	X	2182	-0-	-143	-0-	123	1	2042	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	2480	X	1729	-0-	-751	-0-	95	1	1619	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 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
08	3056	X	2960	-0-	-96	-0-	157	1	2803	2	Y	-0-					-0-
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	102	1	1827	2	Y	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	193	1	3387	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	168	1	2999	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1941	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 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
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	100	1	1793	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	115	1	1928	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	98	1	1672	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	101	1	1818	2	Y	33	78	1			5
							36	9									
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	99	1	1767	2	Y	41	38	1			8
							45	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	123	1	2178	2	Y	53	52	1			9
							58	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	100	1	1785	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	112	1	1866	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
01	2356	N	437	-0-	-1919	-0-	24	1	410	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 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
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	192	1	2682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	188	1	2579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	197	1	2664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	186	1	2405	2	Y	21	11	1			11
							23	9									
12	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	195	1	2361	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
01	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	188	1	2331	2	Y	25	22	1			18
							28	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 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
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	56	1	1007	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	54	1	963	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	55	1	970	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	53	1	945	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	58	1	969	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 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
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	106	1	1906	2	Y	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	84	1	1491	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	75	1	1261	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	69	1	1187	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 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
08	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	92	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1560	-0-	-720	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1375	-0-	-702	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	84	1	1494	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	75	1	1250	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 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
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	169	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	156	1	2786	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	161	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	160	1	2849	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
12	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	176	1	2948	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	148	1	2518	2	Y	29	30	1			2
							32	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 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
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	224	1	4016	2	Y	-0-	35	1			-0-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3871	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	223	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	222	1	3949	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	245	1	4076	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	226	1	3851	2	Y	27	28	1			2
							30	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	192	1	3422	2	Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	189	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2697	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	185	1	3072	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	153	1	2620	2	Y	22	23	1			2
							24	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	164	1	2925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	134	1	2385	2	Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	123	1	2154	2	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2546	2	Y	20	16	1	1	8	3
							22	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	147	1	2458	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 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
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	119	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	112	1	2006	2	Y	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	131	1	2239	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 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
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	195	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	193	1	2644	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	199	1	2688	2	Y	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	200	1	2586	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	221	1	2683	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	201	1	2494	2	Y	24	23	1			18
							26	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 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
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	277	1	2820	2	Y	-0-					57
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	259	1	2704	2	Y	-0-					57
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	267	1	2867	2	Y	78					135
							86	9									
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	264	1	2994	2	Y	32					167
							35	9									
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	285	1	3193	2	Y	-0-					167
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	262	1	2935	2	Y	53					220
							58	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 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
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	195	1	2466	2	Y	40					40
							44	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	184	1	2247	2	Y	25					65
							28	9									
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	187	1	2204	2	Y	24	67	1			22
							26	9									
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	193	1	2334	2	Y	32					54
							35	9									
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	192	1	2303	2	Y	39					93
							43	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	179	1	2047	2	Y	25	94	1			24
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

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
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	169	1	3044	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	171	1	3053	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	162	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	111	1	1978	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	3007	X	2057	-0-	-950	-0-	116	1	1928	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	3007	X	2074	-0-	-933	-0-	114	1	1945	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

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
08	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	210	1	2934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	200	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	200	1	2714	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	203	1	2627	2	Y	27	11	1	4	8	12
							30	9									
12	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	224	1	2720	2	Y	30	24	1			18
							33	9									
01	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	210	1	2601	2	Y	32	27	1	2	8	21
							35	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

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
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2017	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	3100	N	5134	-0-	2034	2034	275	1	4838	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
11	3000	N	2129	-0-	-871	1163	112	1	1985	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
12	3100	N	2020	-0-	-1080	83	113	1	1876	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
01	1904	X	1821	-0-	-83	-0-	100	1	1692	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

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
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	Y	40	95	1			6
							44	9									
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	140	1	2498	2	Y	50	47	1			9
							55	9									
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	53	53	1			9
							58	9									
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	142	1	2513	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	147	1	2455	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	131	1	2237	2	Y	26	24	1	2	8	2
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	365	1	6549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7350	X	6951	-0-	-399	-0-	369	1	6582	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7210	-0-	-385	-0-	388	1	6822	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7102	-0-	-218	-0-	375	1	6688	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
12	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	411	1	6853	2	Y	36	38	1			3
							40	9									
01	7223	X	6944	-0-	-279	-0-	382	1	6520	2	Y	38	38	1			3
							42	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					62
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					62
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					62
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					62
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	621	2	22	9	N	20					82

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					58
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					58
12	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					58
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

08	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	2			Y	-0-					12
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	727	2	11	9	Y	10					22
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					22
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	632	2	22	9	Y	20					42
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	23	1			20
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	605	2	62	9	Y	56					76

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

08	1271	N	311	-0-	-960	-0-	311	2			Y	-0-					18
09	1230	N	468	-0-	-762	-0-	468	2			Y	-0-					18
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2					20
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18					38
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	807	2	33	9	Y	30	38	1			30
01	1271	N	821	-0-	-450	-0-	815	2	6	9	Y	5					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 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
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					127
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					127
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					127
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					127
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					127
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 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
08	403	N	126	-0-	-277	-0-	123	2	3	9	Y	3					25
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					25
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	Y	20					45
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					45
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	731	2	20	9	Y	18	45	1			18
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8					26

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 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
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			Y	-0-					45
09	360	N	99	-0-	-261	-0-	96	2	3	9	Y	3					48
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					48
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	681	2	19	9	Y	17					65
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	65	1			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	200	2	18	9	Y	16	2	8			14

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 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
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	665	-0-	-1255	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1353	-0-	-631	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					124
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	2	14	9	N	13					137
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					149
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	659	2	74	9	N	67	159	1			57
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20	9	N	18					75
01	682	N	450	-0-	-232	-0-	439	2	11	9	N	10	1	8			84

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 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
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					100
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					100
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					100
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					100
01	837	N	287	-0-	-550	-0-	285	2	2	9	N	2	2	8			100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 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
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 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
08	620	N	261	-0-	-359	-0-	261	2			N	-0-					47
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					47
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					47
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	2	18	9	N	16					63
12	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2			N	-0-					63
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					63

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					39
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					39
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					39
01	1364	N	167	-0-	-1197	-0-	167	2			N	-0-					39

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 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
08	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			N	-0-					132
09	2892	N	2791	-0-	-101	-0-	2791	2			N	-0-					132
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2619	2	35	9	N	32					164
11	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	2567	2	12	9	N	11					175
12	3069	X	2107	-0-	-962	-0-	2078	2	29	9	N	26	174	1			27
01	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2497	2	35	9	N	32	2	8			57

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 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
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5615	2	3	9	Y	3					265
09	4740	X	4492	-0-	-248	-0-	4468	2	24	9	Y	22	167	1			120
10	4898	X	2172	-0-	-2726	-0-	2172	2			Y	-0-					120
11	4740	X	496	-0-	-4244	-0-	496	2			Y	-0-					120
12	4898	X	4071	-0-	-827	-0-	3891	2	180	9	Y	164					284
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5431	2	85	9	Y	77	182	1	10	8	169

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					102
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					102
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					102
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	714	2	86	9	N	78	160	1			20
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	N	18					38
01	620	N	147	-0-	-473	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			38

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 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
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					44
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					44
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					44
12	1085	N	122	-0-	-963	-0-	122	2			N	-0-					44
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 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
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					124
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					124
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1897	2	91	9	N	83					207
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1579	2	111	9	N	101	164	1			144
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1537	2	61	9	N	55					199
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1634	2	64	9	N	58	1	1			256

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 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
08	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-					27
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					27
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					27
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	829	2	42	9	Y	38					65
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					65
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					65

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 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
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	814	-0-	-836	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 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
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6861	2	14	9	N	13					220
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					220
10	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	5095	2	91	9	N	83	181	1			122
11	5730	X	96	-0-	-5634	-0-	96	2			N	-0-					122
12	5921	X	1194	-0-	-4727	-0-	1194	2			N	-0-					122
01	5921	X	92	-0-	-5829	-0-	86	2	6	9	N	5					127

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7116	2	6	9	N	5					215
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5963	2	2	9	N	2					217
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5692	2	24	9	N	22					239
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4898	2	68	9	N	62	172	1			129
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	465	1	5905	2	N	1					130
							1	9									
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	465	1	5057	2	N	56	11	8			175
							62	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 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
08	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	970	-0-	-770	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	75	-0-	-700	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	4071	-0-	-3059	-0-	4071	2			N	-0-					127
09	6840	X	2620	-0-	-4220	-0-	2618	2	2	9	N	2					129
10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8281	2	55	9	N	50					179
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7433	2	80	9	N	73					252
12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7986	2	86	9	N	78	181	1			149
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7604	2	43	9	N	39	11	8			177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	8248	-0-	-649	-0-	8151	2	97	9	Y	88	88	8			16
09	8640	X	7720	-0-	-920	-0-	7634	2	86	9	Y	78	78	8			16
10	8928	X	8296	-0-	-632	-0-	7909	2	387	9	Y	352	179	1	85	8	104
11	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7436	2	339	9	Y	308	210	1	99	8	103
12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	233	1	11220	2	Y	132	129	1	21	8	85
							145	9									
01	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	233	1	10810	2	Y	185	26	8			244
							204	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		20062	-0-	20062	20062	19949	2	113	9	Y	103	103	8			37
09	T. A.		18317	-0-	18317	38379	18232	2	85	9	Y	77	77	8			37
10	T. A.		19142	-0-	19142	57521	18329	2	813	9	Y	739	384	1	95	8	297
11	75781	X	18260	-0-	-57521	-0-	17624	2	636	9	Y	578	539	1	114	8	222
12	18600	X	18149	-0-	-451	-0-	233	1	17681	2	Y	214	256	1	45	8	135
							235	9									
01	18600	X	16786	-0-	-1814	-0-	233	1	16230	2	Y	294	5	1	28	8	396
							323	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5468	2	62	9	N	56	172	1	52	8	17
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5177	2	66	9	N	60	60	8			17
10	5549	X	5308	-0-	-241	-0-	5257	2	51	9	N	46	46	8			17
11	5340	X	5068	-0-	-272	-0-	4928	2	140	9	N	127	19	8			125
12	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	465	1	4690	2	N	10	10	8			125
							11	9									
01	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	465	1	4463	2	N	146	184	1	7	8	80
							161	9									

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237	X	11509	-0-	-1728	-0-	11448	2	61	9	N	55	55	8			82
09	12720	X	10976	-0-	-1744	-0-	10899	2	77	9	N	70	63	8			89
10	13144	X	11195	-0-	-1949	-0-	11144	2	51	9	N	46	46	8			89
11	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	10808	2	439	9	N	399	181	1	58	8	249
12	12338	X	7652	-0-	-4686	-0-	7459	2	193	9	N	175	338	1	19	8	67
01	11501	X	8934	-0-	-2567	-0-	8697	2	237	9	N	215	189	1	20	8	73

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33387	X	31879	-0-	-1508	-0-	31696	2	183	9	N	166					266
09	32310	X	28533	-0-	-3777	-0-	28527	2	6	9	N	5					271
10	33387	X	25696	-0-	-7691	-0-	25444	2	252	9	N	229	178	1			322
11	30840	X	27911	-0-	-2929	-0-	27671	2	240	9	N	218	355	1			185
12	31868	X	24751	-0-	-7117	-0-	24655	2	96	9	N	87					272
01	31868	X	27173	-0-	-4695	-0-	26964	2	209	9	N	190	182	1	11	8	269

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					49
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	63	2	1	9	N	1					50
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					52
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	N	1					53
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					55
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	87	2	1	9	N	1					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 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
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 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
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	Y	19	21	1			14
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	2	23	9	Y	21	11	1			25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1697	2	68	9	Y	62	22	1			65
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1719	2	86	9	Y	78	92	1			51
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1943	2	64	9	Y	58	45	1			64

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 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
08	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1400	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1337	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1400	2	100	9	Y	91	83	1			9
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1424	2	146	9	Y	133	97	1			45
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1191	2	81	9	Y	74	111	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 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
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1486	2	4	9	Y	4	18	1			4
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1471	2	7	9	Y	6					10
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1492	2	4	9	Y	4					14
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	Y	2	14	1			2
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	Y	1					3
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					5

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 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
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	3	1			2
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					2
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	Y	1					3
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	191	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	Y	3					3

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 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
08	1302	N	875	-0-	-427	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			2
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	728	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	618	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	744	N	564	-0-	-180	-0-	558	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1116	N	620	-0-	-496	-0-	609	2	11	9	Y	10	9	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 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
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 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
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	1334	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	34	1	332	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 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
08	651	X	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	620	X	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 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
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1048	2	56	9	Y	51	55	1			5
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1017	2	43	9	Y	39	29	1			15
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1079	2	103	9	Y	94	88	1			21
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1022	2	138	9	Y	125	133	1			13
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1047	2	199	9	Y	181	132	1			62
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1038	2	135	9	Y	123	166	1			19

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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
08	465	X	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	355	-0-	-95	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 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
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 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
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 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
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 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
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1291	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1115	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 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
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 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
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 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
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 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
08	775	X	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	750	X	626	-0-	-124	-0-	620	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	827	X	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	750	X	732	-0-	-18	-0-	725	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	775	X	645	-0-	-130	-0-	635	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	837	X	714	-0-	-123	-0-	710	2	4	9	Y	4	5	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 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
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-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 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
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	2	8	9	Y	7	5	1			3
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1293	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 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
08	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2731	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2857	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3224	X	1897	-0-	-1327	-0-	1893	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 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
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3044	2	1	9	Y	1					1
09	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2949	2	1	9	Y	1					1
11	3150	X	2401	-0-	-749	-0-	2401	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2857	2	1	9	Y	1					1
01	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			Y	-0-	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 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
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1995	2	33	9	Y	30	2	1			30

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 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
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 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
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1784	2	31	9	Y	28	29	1			9
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1714	2	31	9	Y	28	30	1			7
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1786	2	33	9	Y	30	31	1			6
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1632	2	78	9	Y	71	64	1			13
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1644	2	107	9	Y	97	83	1			27
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1677	2	94	9	Y	85	82	1			30

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

08	155	N	50	-0-	-105	-0-	49	2	1	9	Y	1					2
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			1
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					1
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4	18	1			5
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2021	2	7	9	Y	6					11
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2030	2	6	9	Y	5					16
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2036	2	19	9	Y	17	27	1			6
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	2	18	9	Y	16					22
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2066	2	20	9	Y	18					40

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2383	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	2	17	9	Y	15	11	1			6
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2386	2	39	9	Y	35	33	1			8
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2216	2	64	9	Y	58	60	1			6
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2289	2	91	9	Y	83	61	1			28
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2337	2	63	9	Y	57	76	1			9

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2453	-0-	-247	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2478	-0-	-312	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5					6
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	Y	4					5
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	2	3	9	Y	3					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1970	2	14	9	Y	13	8	1			9
09	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1934	2	12	9	Y	11	18	1			2
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1909	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1890	2	11	9	Y	10	7	1			4
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1860	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1698	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 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
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 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
08	713	X	552	-0-	-161	-0-	551	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	750	X	678	-0-	-72	-0-	672	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	775	X	762	-0-	-13	-0-	754	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	750	X	446	-0-	-304	-0-	440	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	713	X	708	-0-	-5	-0-	700	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	775	X	662	-0-	-113	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1			2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 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
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1266	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1218	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1109	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 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
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 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
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	427	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 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
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1010	2	33	9	Y	30	28	1			7
09	1260	N	727	-0-	-533	-0-	720	2	7	9	Y	6	12	1			1
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1008	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1020	N	610	-0-	-410	-0-	607	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	509	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1023	N	388	-0-	-635	-0-	387	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 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
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	12	1			3
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	744	N	530	-0-	-214	-0-	527	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1080	N	783	-0-	-297	-0-	779	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	359	2	3	9	Y	3	2	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 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
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1059	-0-	-441	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	643	-0-	-797	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	416	-0-	-731	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3702	-0-	602	992	3702	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3152	-0-	52	1044	3152	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2					3
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	Y	3					3
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					3
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-	3	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

08	2402	N	2003	-0-	-399	-0-	1994	2	9	9	Y	8	5	1			3
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	Y	10					13
10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1548	2	13	9	Y	12	23	1			2
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2007	2	14	9	Y	13	12	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

08	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	2637	2	24	9	Y	22	13	1			15
09	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	2500	2	19	9	Y	17	29	1			3
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2695	2	15	9	Y	14	16	1			1
11	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	2502	2	18	9	Y	16	11	1			6
12	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2478	2	24	9	Y	22	20	1			8
01	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2479	2	34	9	Y	31	32	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1815	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1726	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
10	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1657	2	13	9	Y	12	11	1			1
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1438	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1644	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 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
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 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
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	Y	9	10	1			2
12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1493	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11	10	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 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
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3	2	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4971	X	4463	-0-	-508	-0-	190	1	4244	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	190	1	4294	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	197	1	4002	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	196	1	3793	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	192	1	3452	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	201	1	3300	2	Y	22	22	1			6
							24	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 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
08	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2550	2	17	9	Y	15	16	1			2
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2429	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2464	2	33	9	Y	30	31	1			4
11	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	2315	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1896	-0-	-615	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 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
08	1178	X	988	-0-	-190	-0-	988	2			Y	-0-	1	1			1
09	1110	X	877	-0-	-233	-0-	876	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1271	X	498	-0-	-773	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1230	X	730	-0-	-500	-0-	730	2			Y	-0-					2
12	1271	X	815	-0-	-456	-0-	798	2	17	9	Y	15	2	1			15
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1102	2	29	9	Y	26					41

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 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
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	2	18	9	Y	16					20
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	2	13	9	Y	12	25	1			7
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	Y	22	26	1			3
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1996	2	17	9	Y	15					18
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2050	2	19	9	Y	17	25	1			10
01	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1817	2	15	9	Y	14					24

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 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
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 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
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2398	2	24	9	Y	22	13	1			15
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	Y	17	29	1			3
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	2	15	9	Y	14	16	1			1
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2469	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2369	2	4	9	Y	4	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	Y	10	22	1			4
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					4
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					4
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1535	2	17	9	Y	15					19
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1539	2	36	9	Y	33	47	1			5
01	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1513	2	21	9	Y	19					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 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
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1598	2	34	9	Y	31	28	1			5
09	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1192	2	19	9	Y	17	19	1			3
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1135	2	25	9	Y	23	22	1			4
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1074	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1110	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1100	2	23	9	Y	21	23	1			1

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					2
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1183	2	3	9	Y	3					3
11	1500	N	869	-0-	-631	-0-	868	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	1519	N	917	-0-	-602	-0-	915	2	2	9	Y	2					2
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1165	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1570	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1477	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1481	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1501	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	Y	2	2	1			1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 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
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2279	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2339	2	9	9	Y	8	9	1			2
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2443	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	1933	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2438	2	28	9	Y	25	19	1			7
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2220	2	22	9	Y	20	20	1			7

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 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
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	Y	10	4	1	6	8	1
09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1269	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1240	N	779	-0-	-461	-0-	777	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1247	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1102	2	14	9	Y	13	12	1			3
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	Y	9	10	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 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
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	69	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1688	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1634	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1518	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1697	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1443	2	4	9	Y	4	4	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 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
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 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
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 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
08	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

MO	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
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2	Y	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2	Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

MO	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
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	2	7 9 Y	6	6	1			1
09	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1880	2	8 9 Y	7	6	1			2
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7 9 Y	6	6	1			2
11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1888	2	7 9 Y	6	7	1			1
12	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1624	2	8 9 Y	7	7	1			1
01	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	1638	2	8 9 Y	7	6	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

MO	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
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	Y	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	Y	-0-					-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24 9 Y	22	14	1			8
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2809	2	33 9 Y	30	26	1			12

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

MO	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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

MO	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

MO	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
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1415	2	13 9 Y	12	13	1			3
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1359	2	17 9 Y	15	14	1			4
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1408	2	15 9 Y	14	15	1			3
11	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1080	2	18 9 Y	16	16	1			3
12	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1324	2	19 9 Y	17	17	1			3
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1330	2	19 9 Y	17	15	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

MO	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
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

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
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

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
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2731	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2791	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2548	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2 9 Y	2	2	1			-0-
01	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	2419	2	1 9 Y	1	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

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
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	2	4 9 Y	4	3	1			2
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6 9 Y	5	5	1			2
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	309	2	8 9 Y	7	7	1			2
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4 9 Y	4	5	1			1
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6 9 Y	5	3	1			3
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8 9 Y	7	10	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2027	2	111 9 Y	101	107	1			11
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1967	2	102 9 Y	93	69	1			35
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2036	2	244 9 Y	222	208	1			49
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1900	2	217 9 Y	197	236	1			10
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1933	2	152 9 Y	138	101	1			47
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1984	2	102 9 Y	93	126	1			14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

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
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

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
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4 9 Y	4	17	1			4
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1103	2	6 9 Y	5					9
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	2	7 9 Y	6					15
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13 9 Y	12	23	1			4
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	930	2	8 9 Y	7					11
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1431	2	14 9 Y	13					24

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

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
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8 9 Y	7	5	1			2
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12 9 Y	11	10	1			3
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12 9 Y	11	11	1			3
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2195	2	12 9 Y	11	12	1			2
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2131	2	15 9 Y	14	13	1			3
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2607	2	14 9 Y	13	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 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
08	992	X	726	-0-	-266	-0-	725	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	960	X	915	-0-	-45	-0-	913	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1174	2	10	9	Y	9	8	1			1
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	1178	X	938	-0-	-240	-0-	929	2	9	9	Y	8	9	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 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
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 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
08	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	1033	2	34	9	Y	31	32	1			24
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1357	2	20	9	Y	18	17	1			25
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1365	2	25	9	Y	23	20	1			28
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	17	1			15
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	2	6	9	Y	5	14	1			6
01	1395	N	674	-0-	-721	-0-	671	2	3	9	Y	3	4	1			5

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 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
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1423	2	8	9	Y	7					16
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1393	2	22	9	Y	20	25	1			11
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1461	2	26	9	Y	24	26	1			9
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1407	2	39	9	Y	35	36	1			8
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1426	2	95	9	Y	86	71	1			23
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1417	2	101	9	Y	92	77	1			38

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 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
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2067	2	6	9	Y	5	13	1			4
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7	9	Y	6					10
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4					14
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	Y	4	16	1			2
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2215	2	4	9	Y	4					6
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3					9

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 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
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	2	1	9	Y	1					1
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2583	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6	9	Y	5	4	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 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
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 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
08	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	1049	2	43	9	Y	39	33	1			9
09	1230	X	1084	-0-	-146	-0-	1036	2	48	9	Y	44	41	1			12
10	1271	X	1003	-0-	-268	-0-	955	2	48	9	Y	44	45	1			11
11	1050	X	1047	-0-	-3	-0-	995	2	52	9	Y	47	48	1			10
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1499	2	58	9	Y	53	53	1			10
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1788	2	56	9	Y	51	47	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 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
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	892	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	8	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 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
08	14B2	EXT	83	-0-	83	696	15	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	789	X	93	-0-	-696	-0-	8	1	31	2	Y	49	19	1			30
							54	9									
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	Y	11	33	1			8
							12	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					8

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

08	496	N	351	-0-	-145	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	499	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	234	-0-	-293	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	225	-0-	-271	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

08	1302	X	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	78	-0-	-1212	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	884	-0-	-449	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	656	-0-	-615	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	1130	-0-	-141	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

08	372	N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2025

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

08	930	N	870	-0-	-60	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	801	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	759	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 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
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	671	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	416	-0-	-452	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

08	5456	X	4043	-0-	-1413	-0-	3951	2	92	9	Y	84	103	1			6
09	5280	X	4055	-0-	-1225	-0-	4030	2	25	9	Y	23					29
10	4991	X	4031	-0-	-960	-0-	3999	2	32	9	Y	29	54	1			4
11	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	3712	2	30	9	Y	27	26	1			5
12	4247	X	3264	-0-	-983	-0-	3240	2	24	9	Y	22	21	1			6
01	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	3184	2	19	9	Y	17	16	1			7

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

08	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

08	775	X	154	-0-	-621	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2025

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					21
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	841	2	19	9	Y	17	37	1			1
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	844	2	24	9	Y	22					23
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	Y	18	38	1			3
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	2	19	9	Y	17					20
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	Y	4	24	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	954	2	11	9	Y	10	7	1			4
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1019	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	872	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 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
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 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
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 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
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2791	2	19	9	Y	17					18
09	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	2454	2	3	9	Y	3	15	1			6
10	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	2470	2	9	9	Y	8					14
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	2	10	9	Y	9	17	1			6
12	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	2551	2	14	9	Y	13					19
01	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	2653	2	8	9	Y	7	18	1			8

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 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
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1212	2	4	9	Y	4					7
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1372	2	8	9	Y	7					7
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	Y	6	12	1			1
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1326	2	6	9	Y	5					6
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1305	2	3	9	Y	3	9	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 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
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	Y	12	7	1			8
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	2	11	9	Y	10	16	1			2
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1418	2	23	9	Y	21	15	1			9
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	Y	23	26	1			6

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 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
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2259	2	25	9	Y	23	23	1			5
09	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2169	2	13	9	Y	12	13	1			4
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2210	2	33	9	Y	30	28	1			6
11	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	2054	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	2263	N	1452	-0-	-811	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			4
01	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1626	2	21	9	Y	19	18	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 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
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1537	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	2	25	9	Y	23	17	1			9
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1581	2	52	9	Y	47	50	1			6
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 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
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 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
08	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	986	2	28	9	Y	25	26	1			16
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	992	2	14	9	Y	13	13	1			16
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1004	2	15	9	Y	14	12	1			18
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	12	1			19
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	Y	4	18	1			5
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	3	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 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
08	1581	X	1284	-0-	-297	-0-	1278	2	6	9	Y	5					5
09	1530	X	1288	-0-	-242	-0-	1285	2	3	9	Y	3	6	1			2
10	1519	X	1221	-0-	-298	-0-	1217	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	1350	X	1203	-0-	-147	-0-	1199	2	4	9	Y	4					4
12	1333	X	1209	-0-	-124	-0-	1202	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	1333	X	1128	-0-	-205	-0-	1126	2	2	9	Y	2					7

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	394	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	556	2	10	9	Y	9	8	1			6
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	467	2	4	9	Y	4					10
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	8	1			5
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	Y	1					6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					2
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2					4
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	Y	13	13	1			4
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	2	13	9	Y	12					16
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12					28

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 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
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 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
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1123	2	9	9	Y	8					8
09	1020	X	898	-0-	-122	-0-	884	2	14	9	Y	13	17	1			4
10	1054	X	701	-0-	-353	-0-	691	2	10	9	Y	9	6	1			7
11	1110	X	697	-0-	-413	-0-	686	2	11	9	Y	10	15	1			2
12	1147	X	530	-0-	-617	-0-	517	2	13	9	Y	12	9	1			5
01	1147	X	887	-0-	-260	-0-	866	2	21	9	Y	19	18	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	492	-0-	-35	-0-	491	2	1	9	Y	1					1
09	510	X	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	527	X	308	-0-	-219	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	X	245	-0-	-265	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	X	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2681	2	72	9	Y	65	69	1			43
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2655	2	35	9	Y	32	33	1			42
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2711	2	42	9	Y	38	32	1			48
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2465	2	39	9	Y	35	32	1			51
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2812	2	56	9	Y	51	62	1			40
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2495	2	44	9	Y	40	33	1			47

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	788	-0-	-514	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	625	-0-	-243	-0-	624	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	806	N	592	-0-	-214	-0-	590	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	558	2	1	9	Y	1					3
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-	2	1			1
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					2

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	535	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	569	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	531	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	533	2	4	9	Y	4	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4					5
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	7	1			2
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	619	2	3	9	Y	3					4
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	685	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	798	2	3	9	Y	3					6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1242	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	1212	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1489	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2835	N	2555	-0-	-280	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 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
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 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
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	552	-0-	-967	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 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
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 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
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	Y	14	8	1			10
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12	20	1			2
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	951	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	2	30	9	Y	27	12	1			15
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1658	2	54	9	Y	49	49	1			15
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1614	2	45	9	Y	41	46	1			10

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 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
08	899	N	122	-0-	-777	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	2	42	9	Y	38	37	1			8
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1635	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1406	2	41	9	Y	37	36	1			9

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1196	2	2	9	Y	2					4
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1196	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1217	2	4	9	Y	4					4
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	Y	4	7	1			1
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1221	2	3	9	Y	3					4
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3	7	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	903	2	20	9	Y	18	13	1			7
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	311	2	26	9	Y	24	26	1			5
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	337	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	803	2	84	9	Y	76	53	1			27
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	960	2	491	9	Y	446	391	1			82

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

MO	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
08	3050	N	2952	-0-	-98	-0-	2952	2	Y	-0-					-0-
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	Y	-0-					-0-
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	Y	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	Y	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

MO	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
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2285	2 3 9	Y	3	3	1			1
09	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	2006	2 3 9	Y	3	3	1			1
10	2294	N	1786	-0-	-508	-0-	1783	2 3 9	Y	3	3	1			1
11	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2162	2 3 9	Y	3	3	1			1
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2 2 9	Y	2	2	1			1
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1744	2 4 9	Y	4	3	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

MO	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
08	2263	N	1844	-0-	-419	-0-	1844	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1513	2	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

MO	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
08	1271	X	1010	-0-	-261	-0-	995	2 15 9	Y	14	15	1			19
09	1170	X	994	-0-	-176	-0-	949	2 45 9	Y	41	29	1			31
10	1178	X	1020	-0-	-158	-0-	985	2 35 9	Y	32	44	1			19
11	1140	X	881	-0-	-259	-0-	856	2 25 9	Y	23					42
12	1116	X	905	-0-	-211	-0-	883	2 22 9	Y	20	35	1			27
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2 4 9	Y	4					31

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

MO	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

MO	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
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	946	2 8 9	Y	7	6	1			2
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	906	2 1 9	Y	1	3	1			-0-
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	912	2 1 9	Y	1	1	1			-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	821	2 1 9	Y	1	1	1			-0-
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

MO	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	2	7	9	Y	6					8
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6	9	Y	5	10	1			3
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	Y	6					7
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	855	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	854	2	6	9	Y	5					9

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 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
08	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	2432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3060	X	1363	-0-	-1697	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2176	-0-	-955	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 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
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	570	N	415	-0-	-155	-0-	412	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	630	N	401	-0-	-229	-0-	397	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	446	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	632	-0-	-236	-0-	625	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	1140	N	498	-0-	-642	-0-	494	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	837	N	554	-0-	-283	-0-	545	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	148	1	1808	2	Y	39	20	1	25	8	11
							43	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	147	1	1695	2	Y	72	20	1	58	8	5
							79	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	107	1	1326	2	Y	27	21	1	12	8	12
							30	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	133	1	1737	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
01	1829	N	1098	-0-	-731	-0-	80	1	1004	2	Y	13	20	1			4
							14	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2025

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1293	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 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
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3009	2	32	9	Y	29	24	1			8
09	3900	X	3815	-0-	-85	-0-	3774	2	41	9	Y	37	39	1			6
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	3989	2	36	9	Y	33	33	1			6
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3668	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3899	2	43	9	Y	39	39	1			6
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3711	2	42	9	Y	38	35	1			9

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 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
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	624	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	600	N	157	-0-	-443	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 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
08	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	1018	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1080	X	980	-0-	-100	-0-	978	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1080	X	1025	-0-	-55	-0-	1023	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1085	X	913	-0-	-172	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1054	X	886	-0-	-168	-0-	884	2	2	9	Y	2	1	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 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
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2462	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2334	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2407	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2321	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	2449	N	2006	-0-	-443	-0-	1982	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	2418	N	1541	-0-	-877	-0-	1518	2	23	9	Y	21	19	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1631	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1699	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1595	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1675	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1649	2	12	9	Y	11	10	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 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
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1195	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1127	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1212	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	1170	N	975	-0-	-195	-0-	969	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1066	2	7	9	Y	6	6	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 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
08	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1747	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1695	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1848	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1837	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1816	2	25	9	Y	23	21	1			7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7	4	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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
08	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1396	2	18	9	Y	16	13	1			5
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	2	23	9	Y	21	23	1			3
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1808	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2044	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	Y	21	19	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 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
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	200	-0-	-482	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 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
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3761	2	29	9	Y	26	21	1			8
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4514	2	40	9	Y	36	39	1			5
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4493	2	34	9	Y	31	30	1			6
11	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	3992	2	29	9	Y	26	26	1			6
12	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4231	2	37	9	Y	34	35	1			5
01	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4086	2	40	9	Y	36	32	1			9

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 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
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 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
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

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
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1515	2	44	9	Y	40	40	1			10
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1403	2	25	9	Y	23	25	1			8
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1502	2	68	9	Y	62	58	1			12
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1457	2	31	9	Y	28	30	1			10
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1441	2	46	9	Y	42	42	1			10
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1340	2	43	9	Y	39	39	1			10

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

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
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

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
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	190	1	922	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	781	-0-	-449	-0-	175	1	606	2	N	-0-					-0-
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	203	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	196	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	182	1	1721	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

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
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

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
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 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
08	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1415	-0-	-475	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1418	-0-	-349	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1194	-0-	-573	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 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
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 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
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	952	2	70	9	Y	64					66
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	835	2	13	9	Y	12	57	1			21
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	870	2	32	9	Y	29					50
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	886	2	34	9	Y	31	59	1			22
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	831	2	42	9	Y	38					60
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	831	2	47	9	Y	43	58	1			45

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1379	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1705	N	549	-0-	-1156	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1395	N	361	-0-	-1034	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 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
08	2511	N	1212	-0-	-1299	-0-	1211	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2490	N	1552	-0-	-938	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 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
08	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	1197	2	35	9	Y	32	32	1			22
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	977	2	15	9	Y	14	17	1			19
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	Y	19	15	1			23
11	1200	N	709	-0-	-491	-0-	696	2	13	9	Y	12	15	1			20
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1663	2	31	9	Y	28	28	1			20
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	Y	20	17	1			23

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

08	2139	X	1860	-0-	-279	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1920	-0-	-120	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1971	-0-	-13	-0-	1970	2	1	9	Y	1					1
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2042	2	10	9	Y	9	8	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1230	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1045	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

08	1333	X	1258	-0-	-75	-0-	1247	2	11	9	Y	10	8	1			2
09	1290	X	1187	-0-	-103	-0-	1179	2	8	9	Y	7	6	1			3
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	Y	4	6	1			1
12	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	1176	2	8	9	Y	7	4	1			4
01	1333	X	1319	-0-	-14	-0-	1310	2	9	9	Y	8	9	1			3

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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
08	2542	X	1779	-0-	-763	-0-	1748	2	31	9	Y	28	32	1			18
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3050	2	18	9	Y	16	15	1			19
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	2	20	9	Y	18	14	1			23
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2858	2	28	9	Y	25	16	1			32
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2949	2	41	9	Y	37	41	1			28
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3033	2	32	9	Y	29	24	1			33

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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
08	651	N	323	-0-	-328	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	254	-0-	-286	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	12	1	214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 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
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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
08	2201	X	1289	-0-	-912	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1338	-0-	-792	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1620	-0-	-581	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1283	-0-	-787	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	1928	2	23	9	Y	21	12	1			9
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1702	2	26	9	Y	24	28	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1502	-0-	-808	-0-	104	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	90	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	86	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	Y	7	6	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	534	-0-	-830	-0-	527	2	7	9	Y	6					7
09	1470	N	878	-0-	-592	-0-	876	2	2	9	Y	2	7	1			2
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	Y	5					6
12	899	N	682	-0-	-217	-0-	676	2	6	9	Y	5	8	1			3
01	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	1093	2	6	9	Y	5					8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1945	2	4	9	Y	4					19
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	Y	1					20
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					20
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9	Y	4					24
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1978	2	46	9	Y	42	37	1			29
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1881	2	10	9	Y	9					38

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1421	2	33	9	Y	30	32	1			3
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1301	2	28	9	Y	25	21	1			7
10	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1008	2	61	9	Y	55	51	1			11
11	1380	N	842	-0-	-538	-0-	809	2	33	9	Y	30	38	1			3
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1131	2	55	9	Y	50	36	1			17
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1078	2	36	9	Y	33	45	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

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
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2	Y	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

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
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2308	2	2 9	N	2		1	1	1
09	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2223	2		N	-0-		1	1	-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1 9	N	1		1	1	-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6 9	N	5		2	1	3
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2224	2	11 9	N	10		10	1	3
01	2449	N	1924	-0-	-525	-0-	1914	2	10 9	N	9		10	1	2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

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
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1153	-0-	-257	-0-	1153	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	314	-0-	-1143	-0-	314	2	Y	-0-					-0-
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 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
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	831	2	7 9	Y	6		6	1	1
09	1020	N	852	-0-	-168	-0-	844	2	8 9	Y	7		6	1	2
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8 9	Y	7		7	1	2
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8 9	Y	7		7	1	2
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21 9	Y	19		17	1	4
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1297	2	26 9	Y	24		21	1	7

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

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
08	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2742	2	22 9	Y	20		15	1	5
09	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	2532	2	23 9	Y	21		20	1	6
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3059	2	29 9	Y	26		26	1	6
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2778	2	32 9	Y	29		29	1	6
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2755	2	35 9	Y	32		32	1	6
01	3100	N	2707	-0-	-393	-0-	2681	2	26 9	Y	24		23	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1296	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1287	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1425	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

08	496	N	382	-0-	-114	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	327	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	248	2	7	9	Y	6	5	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1897	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1817	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1895	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1763	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1866	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1739	2	10	9	Y	9	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 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
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	723	2	136	9	Y	124	114	1			30
09	1050	N	736	-0-	-314	-0-	585	2	151	9	Y	137	129	1			38
10	1085	N	788	-0-	-297	-0-	642	2	146	9	Y	133	138	1			33
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	664	2	168	9	Y	153	154	1			32
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	616	2	188	9	Y	171	171	1			32
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	689	2	169	9	Y	154	146	1			40

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 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
08	3286	X	974	-0-	-2312	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	X	4	-0-	-1556	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 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
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 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
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	449	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1389	2	23	9	Y	21	24	1			5
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1374	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1408	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1251	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1078	2	24	9	Y	22	22	1			6

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			5
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1415	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1349	2	25	9	Y	23	22	1			4
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1371	2	28	9	Y	25	22	1			7
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1366	2	24	9	Y	22	21	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	4580	2	14	9	Y	13	10	1			4
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5619	2	18	9	Y	16	18	1			2
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5788	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5303	2	13	9	Y	12	12	1			3
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5839	2	17	9	Y	15	16	1			2
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5122	2	19	9	Y	17	15	1			4

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

08	1023	N	555	-0-	-468	-0-	29	1	522	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	40	1	539	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

08	5084	X	4371	-0-	-713	-0-	4358	2	13	9	Y	12	14	1			2
09	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4217	2	12	9	Y	11	12	1			1
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4706	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4754	2	26	9	Y	24	22	1			4
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4757	2	26	9	Y	24	23	1			5
01	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4490	2	10	9	Y	9	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 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
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2975	2	13	9	Y	12	15	1			13
09	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2682	2	17	9	Y	15	16	1			12
10	3224	X	2368	-0-	-856	-0-	2351	2	17	9	Y	15	16	1			11
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2592	2	11	9	Y	10					21
12	2976	X	2356	-0-	-620	-0-	2352	2	4	9	Y	4	17	1			8
01	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	2229	2	3	9	Y	3					11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1034	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	1050	N	756	-0-	-294	-0-	749	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	992	N	719	-0-	-273	-0-	711	2	8	9	Y	7	8	1			4
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	884	2	1	9	Y	1					5
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3	4	1			4
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2					6

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	2597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2706	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2471	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2697	N	2260	-0-	-437	-0-	2259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 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
08	2976	N	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2684	-0-	-166	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2359	-0-	-555	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 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
08	155	X	94	-0-	-61	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	Y	7	5	1			2
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	180	X	82	-0-	-98	-0-	76	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	434	X	74	-0-	-360	-0-	72	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	434	X	284	-0-	-150	-0-	275	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 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
08	1984	X	950	-0-	-1034	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	925	-0-	-275	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	907	-0-	-293	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	961	X	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	1078	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1208	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1166	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1333	N	805	-0-	-528	-0-	801	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1165	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1464	-0-	-366	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1874	2	23	9	Y	21					21
01	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1644	2	29	9	Y	26					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 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
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 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
08	T. A.		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		306	-0-	306	529	306	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		370	-0-	370	899	370	2			Y	-0-					-0-
11	1192	X	293	-0-	-899	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 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
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1161	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	776	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	910	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1140	N	757	-0-	-383	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	636	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	709	2	2	9	Y	2	2	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 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
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1132	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1162	2	6	9	Y	5	5	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	724	-0-	-266	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	2	1			2
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	2	6	9	Y	5	5	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 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
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1917	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	1681	2	11	9	Y	10	19	1			3
10	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1881	2	13	9	Y	12	12	1			3
11	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1765	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1707	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1713	2	14	9	Y	13	12	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 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
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2187	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2041	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 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
08	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2690	2	45	9	Y	41	38	1			10
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2560	2	51	9	Y	46	43	1			13
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2680	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	2640	N	2430	-0-	-210	-0-	2376	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2623	2	62	9	Y	56	56	1			10
01	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	2353	2	59	9	Y	54	49	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1981	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2045	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1792	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2000	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1833	2	6	9	Y	5	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 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
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	Y	3					8
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	Y	11	13	1			6
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	Y	13	14	1			5
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2181	2	11	9	Y	10	13	1			2
12	2232	N	1321	-0-	-911	-0-	1310	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2232	N	882	-0-	-1350	-0-	878	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 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
08	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3526	-0-	-314	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 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
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3149	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	3004	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3229	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	2961	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3072	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3071	2	17	9	Y	15	14	1			4

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 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
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2044	2	45	9	Y	41	55	1			48
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1886	2	69	9	Y	63	60	1			51
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1377	2	74	9	Y	67	70	1			48
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39					87
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	Y	26	70	1			43
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10					53

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2326	2	12	9	Y	11					14
09	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2123	2	10	9	Y	9	18	1			5
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	16	1			2
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2248	2	12	9	Y	11					13
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	Y	12	18	1			7
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9					16

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2134	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2211	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1973	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	2	11	9	Y	10	9	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	3936	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	4200	X	3740	-0-	-460	-0-	3730	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3966	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	3724	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3968	X	3163	-0-	-805	-0-	3162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 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
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3035	N	2974	-0-	-61	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	396	-0-	-751	-0-	388	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	720	N	296	-0-	-424	-0-	287	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	868	N	274	-0-	-594	-0-	268	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	390	N	248	-0-	-142	-0-	240	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	180	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 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
08	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1977	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1884	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1931	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1835	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1894	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1873	2	25	9	Y	23	21	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	Y	22	20	1			5
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1628	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1526	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1610	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1670	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	Y	28	26	1			8

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 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
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3009	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3028	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2964	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3025	2	12	9	Y	11	10	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 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
08	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1633	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	8	1			12
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	Y	9	8	1			13
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-	11	1			2
01	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			Y	-0-	1	1			1

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 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
08	1767	N	900	-0-	-867	-0-	893	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	1009	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1425	2	19	9	Y	17	15	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 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
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1605	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 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
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1317	2	20	9	Y	18	17	1			5
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	2	19	9	Y	17	18	1			4
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1251	2	23	9	Y	21	19	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1786	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	Y	29	27	1			8
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1718	2	31	9	Y	28	29	1			7
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	31	1			6
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34	34	1			6
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1743	2	36	9	Y	33	30	1			9

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

08	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	107	1	1938	2	Y	88	76	1			36
							97	9									
09	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	115	1	1542	2	Y	120	133	1			23
							132	9									
10	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	113	1	2098	2	Y	107	104	1	3	8	23
							118	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	91	79	1			35
							100	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	2	Y	98	91	1	12	8	30
							108	9									
01	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	115	1	2077	2	Y	73	67	1			36
							80	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2740	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2652	2	33	9	Y	30	28	1			7
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2539	2	37	9	Y	34	32	1			9
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2654	2	14	9	Y	13	19	1			3
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2557	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2573	N	2009	-0-	-564	-0-	1992	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2825	2	17	9	Y	15	14	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2418	2	21	9	Y	19	8	1			11
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2313	2	41	9	Y	37	36	1			12
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	30	35	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	899	2	88	9	Y	80	71	1			14
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	666	2	61	9	Y	55	58	1			11
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	692	2	90	9	Y	82	71	1			22
11	960	N	632	-0-	-328	-0-	580	2	52	9	Y	47	65	1			4
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	753	2	109	9	Y	99	88	1			15
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	552	2	75	9	Y	68	81	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2612	2	28	9	Y	25	19	1			11
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	29	1			6
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2597	2	33	9	Y	30	31	1			5
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2493	2	28	9	Y	25	21	1			9
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2524	2	24	9	Y	22	20	1			11
01	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	2275	2	32	9	Y	29	40	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 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
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	977	-0-	-46	-0-	974	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	927	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	959	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	938	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	951	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	992	X	921	-0-	-71	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	960	X	779	-0-	-181	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	853	-0-	-139	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	961	X	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 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
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1437	2	18	9	Y	16	13	1			4
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1378	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1490	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1452	2	26	9	Y	24	22	1			7

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1549	2	14	9	Y	13	15	1			2
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1779	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	Y	3	2	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

08	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	2559	2	408	9	Y	371	360	1			44
09	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	2912	2	428	9	Y	389	415	1			18
10	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3072	2	444	9	Y	404	384	1			38
11	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	2615	2	416	9	Y	378	390	1			26
12	3472	X	2835	-0-	-637	-0-	2419	2	416	9	Y	378	358	1			46
01	3503	X	2652	-0-	-851	-0-	2175	2	477	9	Y	434	441	1			39

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2411	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2314	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2209	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2325	2	12	9	Y	11	10	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	Y	3	3	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2461	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2338	2	6	9	Y	5	7	1			1
10	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2395	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2354	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	849	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	776	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	769	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	805	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 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
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2884	2	64	9	Y	58	52	1			14
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2801	2	72	9	Y	65	61	1			18
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	Y	64	66	1			16
11	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	2711	2	77	9	Y	70	71	1			15
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2860	2	87	9	Y	79	79	1			15
01	2914	N	2504	-0-	-410	-0-	2428	2	76	9	Y	69	65	1			19

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 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
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 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
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2076	2	26	9	Y	24	17	1			8
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1959	2	61	9	Y	55	48	1			15
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1993	2	59	9	Y	54	56	1			13
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1926	2	67	9	Y	61	61	1			13
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1944	2	74	9	Y	67	67	1			13
01	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1798	2	70	9	Y	64	59	1			18

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 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
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1426	2	31	9	Y	28	27	1			7
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1428	2	33	9	Y	30	29	1			8
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1407	2	33	9	Y	30	31	1			7
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1345	2	36	9	Y	33	33	1			7
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1442	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1317	2	39	9	Y	35	32	1			10

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1920	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2073	2	21	9	Y	19	19	1			4
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2023	2	20	9	Y	18	17	1			5

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2866	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2799	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2910	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2841	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2845	2	8	9	Y	7	6	1			2

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 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
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	810	N	658	-0-	-152	-0-	657	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 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
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3036	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	2867	2	10	9	Y	9	12	1			2
11	3030	X	2337	-0-	-693	-0-	2326	2	11	9	Y	10	8	1			4
12	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	2646	2	3	9	Y	3	6	1			1
01	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	2396	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 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
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 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
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	Y	17					58
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2178	2	10	9	Y	9	51	1			16
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2426	2	8	9	Y	7					23
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					30
12	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2150	2	11	9	Y	10	29	1			11
01	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2072	2	11	9	Y	10					21

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 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
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3670	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2886	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3195	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	Y	6	5	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 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
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	Y	6					8
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2401	2	6	9	Y	5	10	1			3
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2497	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2370	2	7	9	Y	6					7
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2449	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2295	2	6	9	Y	5					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

MO	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
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2	Y	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

MO	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
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2 4 9	Y	4	4	1	1
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1912	2 4 9	Y	4	4	1	1
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1819	2 6 9	Y	5	5	1	1
11	1950	N	1153	-0-	-797	-0-	1149	2 4 9	Y	4	4	1	1
12	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	1139	2 7 9	Y	6	6	1	1
01	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	1488	2 6 9	Y	5	5	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

MO	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
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2042	2 12 9	Y	11	10	1	3
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1987	2 13 9	Y	12	12	1	3
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2 14 9	Y	13	13	1	3
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1983	2 15 9	Y	14	14	1	3
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	2 17 9	Y	15	15	1	3
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	2 15 9	Y	14	13	1	4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

MO	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
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	2 13 9	Y	12	11	1	3
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2 15 9	Y	14	13	1	4
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2185	2 14 9	Y	13	14	1	3
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2070	2 18 9	Y	16	16	1	3
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2192	2 19 9	Y	17	17	1	3
01	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2015	2 17 9	Y	15	14	1	4

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

MO	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
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	158 10	1 2869 2 9	Y	9	8	1	4
09	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	161 15	1 2162 2 9	Y	14	15	1	3
10	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	151 13	1 2808 2 9	Y	12	12	1	3
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	167 11	1 3554 2 9	Y	10	9	1	4
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	180 10	1 3309 2 9	Y	9	10	1	3
01	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	146 9	1 2644 2 9	Y	8	7	1	4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

MO	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
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	414	2 51 9	Y	46	43	1	10
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	2 29 9	Y	26	27	1	9
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1842	2 31 9	Y	28	29	1	8
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2415	2 80 9	Y	73	57	1	24
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2343	2 124 9	Y	113	110	1	27
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2157	2 119 9	Y	108	108	1	27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 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
08	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1279	2	51	9	Y	46	50	1			19
09	1560	X	1290	-0-	-270	-0-	1290	2			Y	-0-					19
10	1488	X	1429	-0-	-59	-0-	1388	2	41	9	Y	37	46	1			10
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					10
12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12					22
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1450	2	7	9	Y	6					28

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 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
08	2356	N	1867	-0-	-489	-0-	1859	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	2100	N	1816	-0-	-284	-0-	1808	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 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
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1739	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1722	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1703	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1633	2	3	9	Y	3	2	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1798	N	210	-0-	-1588	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1020	N	199	-0-	-821	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2075	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2492	2	25	9	Y	23	20	1			13
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2494	2	25	9	Y	23	31	1			5
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2086	2	21	9	Y	19	16	1			8
12	2449	N	2063	-0-	-386	-0-	2041	2	22	9	Y	20	24	1			4
01	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	2091	2	25	9	Y	23	23	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	2	29	9	Y	26	25	1			3
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	Y	27	29	1			1
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1514	2	32	9	Y	29	27	1			3
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26	27	1			2
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1441	2	29	9	Y	26	25	1			3
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1425	2	29	9	Y	26	27	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1436	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1410	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1350	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1632	2	23	9	Y	21	20	1			5
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	Y	8	11	1			2
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1582	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2611	2	22	9	Y	20	15	1			5
09	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	2304	2	29	9	Y	26	24	1			7
10	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2443	2	28	9	Y	25	26	1			6
11	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2404	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2602	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2521	2	32	9	Y	29	27	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 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
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	348	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	274	2	42	9	Y	38	29	1			11
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	239	2	52	9	Y	47	47	1			11
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	228	2	57	9	Y	52	52	1			11
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	302	2	17	9	Y	15	24	1			2
01	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-	2	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2556	2	22	9	Y	20	20	1			2
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2419	2	24	9	Y	22	23	1			1
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2437	2	24	9	Y	22	21	1			2
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2359	2	22	9	Y	20	21	1			1
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2384	2	24	9	Y	22	20	1			3
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	2	23	9	Y	21	22	1			2

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1870	2	23	9	Y	21	23	1			13
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1871	2	21	9	Y	19	22	1			10
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1782	2	20	9	Y	18	20	1			8
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1707	2	22	9	Y	20	21	1			7
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1756	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

08	3100	N	3353	-0-	253	253	3318	2	35	9	Y	32	29	1			5
09	2786	N	2533	-0-	-253	-0-	2512	2	21	9	Y	19	20	1			4
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2473	2	26	9	Y	24	23	1			5
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2292	2	24	9	Y	22	25	1			2
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	Y	25	24	1			3
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2275	2	34	9	Y	31	32	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	10	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

08	3100	N	3799	-0-	699	1306	3744	2	55	9	Y	50	50	1			4
09	3000	N	1783	-0-	-1217	89	1772	2	11	9	Y	10	12	1			2
10	2015	X	1791	-0-	-224	-0-	1778	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1950	X	1874	-0-	-76	-0-	1861	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1876	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2015	X	1771	-0-	-244	-0-	1758	2	13	9	Y	12	13	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	2315	2	78	9	Y	71	65	1			17
09	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	2195	2	87	9	Y	79	74	1			22
10	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2224	2	79	9	Y	72	77	1			17
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2661	2	94	9	Y	85	84	1			18
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2665	2	105	9	Y	95	95	1			18
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2575	2	101	9	Y	92	84	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 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
08	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2474	2	12	9	Y	11	8	1			5
09	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2378	2	10	9	Y	9	12	1			2
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2425	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2347	2	11	9	Y	10	8	1			4
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2417	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	Y	12	17	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 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
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3221	2	67	9	Y	61	53	1			14
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3076	2	76	9	Y	69	64	1			19
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3253	2	73	9	Y	66	69	1			16
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3020	2	79	9	Y	72	73	1			15
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3251	2	90	9	Y	82	82	1			15
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3213	2	87	9	Y	79	72	1			22

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 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
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 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
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	Y	19	17	1			5
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1474	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1526	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1515	2	29	9	Y	26	24	1			7

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 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
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	37	1			10
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2637	2	52	9	Y	47	44	1			13
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2749	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2659	2	55	9	Y	50	51	1			10
12	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	2725	2	62	9	Y	56	56	1			10
01	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2722	2	59	9	Y	54	49	1			15

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 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
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2912	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2814	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2967	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2828	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2910	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2874	2	8	9	Y	7	6	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 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
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 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
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 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
08	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2653	2	23	9	Y	21	27	1			3
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 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
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3776	2	28	9	Y	25	23	1			4
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2905	2	17	9	Y	15	16	1			3
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2928	2	22	9	Y	20	19	1			4
11	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2664	2	19	9	Y	17	20	1			1
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2713	2	23	9	Y	21	19	1			3
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 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
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 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
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 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
08	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2399	2	26	9	Y	24	27	1			4
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	Y	7	9	1			2
10	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2467	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2437	2	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2630	-0-	-129	-0-	2572	2	58	9	Y	53	45	1			23
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2395	2	54	9	Y	49	44	1			28
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2605	2	62	9	Y	56	70	1			14
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2536	2	63	9	Y	57	47	1			24
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2839	2	72	9	Y	65	75	1			14
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2808	2	89	9	Y	81	82	1			13

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 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
08	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	1748	2	136	9	Y	124	129	1			52
09	2100	N	1653	-0-	-447	-0-	1645	2	8	9	Y	7					59
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1761	2	116	9	Y	105	134	1			30
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1821	2			Y	-0-					30
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1916	2	40	9	Y	36					66
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1854	2	55	9	Y	50					116

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 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
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3018	2	43	9	Y	39	44	1			24
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2800	2	41	9	Y	37	42	1			19
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2899	2	40	9	Y	36	40	1			15
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2678	2	44	9	Y	40	41	1			14
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2750	2	51	9	Y	46	45	1			15
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2950	2	52	9	Y	47	51	1			11

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 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
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5445	2	21	9	Y	19	19	1			4
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5732	2	15	9	Y	14	14	1			4
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5426	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	5220	X	3948	-0-	-1272	-0-	3930	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	5394	X	2982	-0-	-2412	-0-	2965	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	5394	X	4140	-0-	-1254	-0-	4123	2	17	9	Y	15	14	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 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
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1492	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	1016	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 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
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	2	15	9	Y	14					47
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2478	2	18	9	Y	16	41	1			22
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	2	29	9	Y	26					48
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	Y	23					71
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2513	2	39	9	Y	35	73	1			33
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2410	2	41	9	Y	37					70

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	548	-0-	-165	-0-	542	2	6	9	Y	5					19
09	720	X	538	-0-	-182	-0-	537	2	1	9	Y	1	16	1			4
10	744	X	553	-0-	-191	-0-	551	2	2	9	Y	2					6
11	720	X	421	-0-	-299	-0-	419	2	2	9	Y	2					8
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	7	1			2
01	558	X	465	-0-	-93	-0-	463	2	2	9	Y	2					4

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	467	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	463	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	453	2	2	9	Y	2	2	1			1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 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
08	1643	X	1587	-0-	-56	-0-	1584	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1590	X	1406	-0-	-184	-0-	1403	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	1473	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1530	X	1163	-0-	-367	-0-	1162	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 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
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1389	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1337	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	2	24	9	Y	22	20	1			6

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 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
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2263	2	47	9	Y	43	44	1			14
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	Y	43	46	1			11
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2118	2	50	9	Y	45	47	1			9
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2041	2	23	9	Y	21	27	1			3
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	Y	21	18	1			6
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	2	19	9	Y	17	17	1			6

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 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
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 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
08	2697	X	1829	-0-	-868	-0-	1820	2	9	9	Y	8	6	1			3
09	2550	X	1626	-0-	-924	-0-	1612	2	14	9	Y	13	13	1			3
10	2635	X	2016	-0-	-619	-0-	1997	2	19	9	Y	17	16	1			4
11	2550	X	2001	-0-	-549	-0-	1984	2	17	9	Y	15	16	1			3
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2625	2	23	9	Y	21	20	1			4
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3416	2	20	9	Y	18	17	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 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
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4719	2	73	9	Y	66	65	1			15
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4590	2	39	9	Y	35	38	1			12
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4694	2	94	9	Y	85	81	1			16
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4528	2	43	9	Y	39	41	1			14
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4708	2	63	9	Y	57	57	1			14
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4557	2	61	9	Y	55	55	1			14

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	2642	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3144	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3176	2	11	9	Y	10	11	1			4
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	2	13	9	Y	12	12	1			4
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	Y	12	12	1			4
01	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	2993	2	10	9	Y	9	11	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	750	-0-	-862	-0-	742	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	1620	N	432	-0-	-1188	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2092	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	10	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	1334	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1380	X	1277	-0-	-103	-0-	1273	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1426	X	1340	-0-	-86	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1380	X	1285	-0-	-95	-0-	1279	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	1322	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1285	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 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
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2585	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2452	2	19	9	Y	17	16	1			5
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	17	1			4
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2468	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2510	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2544	2	22	9	Y	20	18	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 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
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1395	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 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
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 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
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3239	2	11	9	Y	10	9	1			2
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3114	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3251	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3117	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3202	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2490	2	12	9	Y	11	10	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 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
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1371	2	28	9	Y	25	26	1			3
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1291	2	25	9	Y	23	17	1			9
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1354	2	58	9	Y	53	50	1			12
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1312	2	24	9	Y	22	34	1			-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 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
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	885	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	930	N	617	-0-	-313	-0-	609	2	8	9	Y	7	6	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 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
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	212	2	6	9	Y	5	8	1			1
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	232	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	293	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 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
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	2	44	9	Y	40	31	1			10
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2780	2	53	9	Y	48	45	1			13
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2933	2	53	9	Y	48	49	1			12
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2877	2	57	9	Y	52	53	1			11
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3091	2	65	9	Y	59	59	1			11
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3192	2	62	9	Y	56	51	1			16

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 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
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	1016	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	1590	N	786	-0-	-804	-0-	786	2			Y	-0-					4
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			Y	-0-					4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	Y	11					15
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	Y	1					1

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3079	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2853	2	26	9	Y	24	20	1			7
10	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2885	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2811	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2895	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2729	2	32	9	Y	29	27	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 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
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1886	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1877	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1868	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1912	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 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
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3276	2	55	9	Y	50	109	1			21
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					21
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					21
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2924	2	77	9	Y	70					91
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3060	2	131	9	Y	119	191	1			19
01	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2710	2	70	9	Y	64					83

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 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
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	Y	7	10	1			1
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1637	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			2
10	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1417	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1449	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1597	2	12	9	Y	11	15	1			-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	Y	22	25	1			14
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1215	2	23	9	Y	21	24	1			11
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1309	2	23	9	Y	21	23	1			9
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1161	2	25	9	Y	23	24	1			8
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1161	2	30	9	Y	27	26	1			9
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1254	2	28	9	Y	25	28	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2927	2	36	9	Y	33	31	1			8
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2817	2	41	9	Y	37	35	1			10
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2909	2	40	9	Y	36	37	1			9
11	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	2763	2	43	9	Y	39	40	1			8
12	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	2814	2	48	9	Y	44	44	1			8
01	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	2803	2	47	9	Y	43	39	1			12

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2870	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	2616	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2845	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2663	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2807	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2703	2	28	9	Y	25	23	1			7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	171	-0-	-46	-0-	163	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	101	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 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
08	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1913	2	37	9	Y	34	35	1			22
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	2	19	9	Y	17	18	1			21
10	2015	N	1538	-0-	-477	-0-	1520	2	18	9	Y	16	15	1			22
11	1890	N	1517	-0-	-373	-0-	1497	2	20	9	Y	18	15	1			25
12	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1455	2	25	9	Y	23	29	1			19
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	16	1			16

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 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
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1402	2	20	9	Y	18	17	1			5

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 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
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 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
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1566	2	24	9	Y	22	26	1			5
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1484	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1618	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1624	2	28	9	Y	25	23	1			7

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	256	-0-	-74	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	247	-0-	-63	-0-	237	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	279	X	235	-0-	-44	-0-	216	2	19	9	Y	17	14	1			4

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	26	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	8	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	56	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

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
08	4836	X	4472	-0-	-364	-0-	4458	2	14	9	Y	13	15	1			3
09	4680	X	3924	-0-	-756	-0-	3913	2	11	9	Y	10	10	1			3
10	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4387	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4246	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4448	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4393	2	12	9	Y	11	10	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

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
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	171	1	1973	2	Y	148	147	1			33
							163	9									
09	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	173	1	1884	2	Y	81	86	1			28
							89	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	180	1	2003	2	Y	189	181	1			36
							208	9									
11	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	183	1	1845	2	Y	88	93	1			31
							97	9									
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	1937	2	Y	129	129	1			31
							142	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	209	1	2029	2	Y	124	124	1			31
							136	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

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
08	3100	N	2736	-0-	-364	3219	2719	2	17	9	Y	15	13	1			4
09	3000	N	2546	-0-	-454	2765	2522	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	3100	N	2682	-0-	-418	2347	2659	2	23	9	Y	21	22	1			5
11	3000	N	2559	-0-	-441	1906	2533	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	3100	N	2634	-0-	-466	1440	2605	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	3100	N	2443	-0-	-657	783	2417	2	26	9	Y	24	22	1			7

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

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
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1659	2	31	9	Y	28	25	1			7
09	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1303	2	31	9	Y	28	27	1			8
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1457	2	24	9	Y	22	24	1			6
11	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	1353	2	34	9	Y	31	30	1			7
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1511	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1324	2	39	9	Y	35	32	1			10

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

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
08	1085	X	948	-0-	-137	-0-	934	2	14	9	Y	13					23
09	1020	X	606	-0-	-414	-0-	588	2	18	9	Y	16	37	1			2
10	1054	X	905	-0-	-149	-0-	881	2	24	9	Y	22					24
11	960	X	691	-0-	-269	-0-	670	2	21	9	Y	19	40	1			3
12	992	X	674	-0-	-318	-0-	654	2	20	9	Y	18					21
01	961	X	808	-0-	-153	-0-	796	2	12	9	Y	11	32	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 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
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 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
08	2976	X	1539	-0-	-1437	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2880	X	1213	-0-	-1667	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2976	X	293	-0-	-2683	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1736	X	1417	-0-	-319	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3089	2	23	9	Y	21	17	1			5
09	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	2991	2	30	9	Y	27	25	1			7
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3092	2	29	9	Y	26	27	1			6
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2905	2	32	9	Y	29	29	1			6
12	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3008	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2649	2	30	9	Y	27	27	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 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
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1546	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 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
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 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
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1422	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1377	2	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	1521	-0-	-1021	-0-	1521	2			Y	-0-					56
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2187	2	83	9	Y	75	102	1			29
10	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			Y	-0-					29
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2091	2	70	9	Y	64					93
12	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					93
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2066	2	54	9	Y	49	103	1			39

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1962	2	12	9	Y	11	8	1			3
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1786	2	21	9	Y	19	17	1			5
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	Y	21	22	1			4
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1939	2	25	9	Y	23	21	1			6

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	2210	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2368	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	2273	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2329	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 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
08	1364	X	552	-0-	-812	-0-	551	2	1	9	Y	1	5	1			1
09	1320	X	501	-0-	-819	-0-	500	2	1	9	Y	1					2
10	1364	X	746	-0-	-618	-0-	745	2	1	9	Y	1					3
11	660	X	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 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
08	1085	N	676	-0-	-409	-0-	674	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1050	N	671	-0-	-379	-0-	667	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1586	2	45	9	Y	41	30	1			12
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1945	2	84	9	Y	76	72	1			16
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1955	2	94	9	Y	85	85	1			16
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1739	2	78	9	Y	71	69	1			18

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1279	2	34	9	Y	31	30	1			7
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1183	2	37	9	Y	34	32	1			9
10	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1200	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1187	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1213	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	Y	40	37	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 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
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2307	2	18	9	Y	16	16	1			4
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2	19	9	Y	17	17	1			4
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2372	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2309	2	20	9	Y	18	17	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3369	2	58	9	Y	53	31	1			36
09	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	3172	2	47	9	Y	43	71	1			8
10	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3511	2	39	9	Y	35	40	1			3
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	3273	2	42	9	Y	38	26	1			15
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3458	2	54	9	Y	49	48	1			16
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3616	2	46	9	Y	42	48	1			10

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 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
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2380	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2260	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2123	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2201	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2261	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	15	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	444	-0-	-1106	-0-	414	2	30	9	Y	27	28	1			5
09	1770	N	274	-0-	-1496	-0-	267	2	7	9	Y	6	9	1			2
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	302	1	1395	2	Y	37	30	1			9
							41	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	287	1	1293	2	Y	43	40	1			12
							47	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2878	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	Y	25	23	1			7
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2845	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2727	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2441	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2803	2	31	9	Y	28	26	1			8

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1426	2	20	9	Y	18	16	1			4
09	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1174	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	1098	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1139	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1			4

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 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
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1520	2	12	9	Y	11	13	1			2
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1521	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1589	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1530	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1372	2	7	9	Y	6	5	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3337	2	40	9	Y	36	36	1			12
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3116	2	39	9	Y	35	38	1			9
10	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3174	2	41	9	Y	37	39	1			7
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3119	2	26	9	Y	24	27	1			4
12	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	3172	2	30	9	Y	27	23	1			8
01	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3135	2	24	9	Y	22	22	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1522	2	34	9	Y	31	30	1			7
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1508	2	39	9	Y	35	33	1			9
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1557	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1486	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1538	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1457	2	41	9	Y	37	35	1			10

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 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
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2433	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2323	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2297	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	2183	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2248	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2192	2	3	9	Y	3	3	1			1

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 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
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2312	2	68	9	Y	62	58	1			15
09	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	2083	2	15	9	Y	14	26	1			3
10	2325	N	1794	-0-	-531	-0-	1794	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2045	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 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
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1794	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2048	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	11	9	Y	10	9	1			1
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2038	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	1598	2	11	9	Y	10	10	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 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
08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	2178	2	13	9	Y	12					38
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2199	2	9	9	Y	8	33	1			13
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12	9	Y	11					24
11	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2018	2	11	9	Y	10					34
12	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	2022	2	15	9	Y	14	34	1			14
01	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	1978	2	17	9	Y	15					29

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1220	2	13	9	Y	12	13	1			3
10	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1115	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1078	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1113	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	933	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 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
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2426	2	23	9	Y	21	18	1			9
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2387	2	21	9	Y	19	17	1			11
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2381	2	21	9	Y	19	28	1			2
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 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
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2388	2	29	9	Y	26	25	1			6
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2268	2	36	9	Y	33	30	1			9
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2272	2	41	9	Y	37	37	1			9
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	Y	40	41	1			8
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2234	2	50	9	Y	45	45	1			8
01	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2196	2	47	9	Y	43	39	1			12

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 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
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2310	2	39	9	Y	35	33	1			8
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2182	2	30	9	Y	27	29	1			6
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2241	2	18	9	Y	16	18	1			4
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2085	2	20	9	Y	18	17	1			5

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 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
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2868	2	9	9	Y	8	9	1			5
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2609	2	9	9	Y	8	9	1			4
10	2852	N	2799	-0-	-53	-0-	2791	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2630	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	2646	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	2483	2	7	9	Y	6	7	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	741	2	21	9	Y	19	17	1			5
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	625	2	24	9	Y	22	22	1			5
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	649	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	682	2	52	9	Y	47	45	1			8
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	654	2	32	9	Y	29	29	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 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
08	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	139	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1666	-0-	-164	-0-	140	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	147	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	154	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	166	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	169	1	1648	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 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
08	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	77	1	884	2	Y	52	52	1			12
							57	9									
09	1230	N	826	-0-	-404	-0-	67	1	731	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
10	1209	N	974	-0-	-235	-0-	74	1	824	2	Y	69	67	1			11
							76	9									
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	80	1	808	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	Y	31	37	1			3
							34	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	92	1	900	2	Y	42	34	1			11
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3915	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	3900	X	3898	-0-	-2	-0-	3878	2	20	9	Y	18	17	1			5
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4067	2	20	9	Y	18	19	1			4
11	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3813	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3879	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3815	2	24	9	Y	22	20	1			6

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 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
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	567	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	547	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	407	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 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
08	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	2370	N	1657	-0-	-713	-0-	1651	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	3100	N	3663	-0-	563	563	3654	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	3000	N	3338	-0-	338	901	3303	2	35	9	Y	32					37
12	3100	N	3845	-0-	745	1646	3814	2	31	9	Y	28	34	1			31
01	5598	X	3952	-0-	-1646	-0-	3941	2	11	9	Y	10					41

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1117	2	58	9	Y	53	47	1			13
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1071	2	74	9	Y	67	62	1			18
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1069	2	73	9	Y	66	68	1			16
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1094	2	79	9	Y	72	73	1			15
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1096	2	89	9	Y	81	81	1			15
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1139	2	86	9	Y	78	71	1			22

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 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
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	2	1	1			1
09	4830	X	5	-0-	-4825	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2325	X	122	-0-	-2203	-0-	109	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 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
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1726	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1662	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1659	2	7	9	Y	6	7	1			2
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1572	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1611	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2193	2	19	9	Y	17	11	1			11
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2210	2	18	9	Y	16	24	1			3
10	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2033	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2038	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2179	2	28	9	Y	25	21	1			9
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1860	2	22	9	Y	20	25	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3172	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3332	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3772	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3576	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3659	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	3266	2	8	9	Y	7	6	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3					6
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7	10	1			3
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	838	2	12	9	N	11	11	1			3
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	2	7	9	N	6	8	1			1
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3700	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	3570	X	3521	-0-	-49	-0-	3497	2	24	9	Y	22	23	1			5
10	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3642	2	9	9	Y	8	11	1			2
11	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	3328	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3672	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	3166	2	9	9	Y	8	8	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 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
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21	9	Y	19	17	1			5
09	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1181	2	22	9	Y	20	20	1			5
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1267	2	24	9	Y	22	22	1			5
11	1320	N	394	-0-	-926	-0-	368	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	1240	N	286	-0-	-954	-0-	264	2	22	9	Y	20	22	1			3
01	1302	N	257	-0-	-1045	-0-	246	2	11	9	Y	10	11	1			2

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1814	2	22	9	Y	20	23	1			12
09	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	1857	2	21	9	Y	19	21	1			10
10	2387	X	2194	-0-	-193	-0-	2173	2	21	9	Y	19	21	1			8
11	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	2097	2	24	9	Y	22	22	1			8
12	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	2126	2	31	9	Y	28	26	1			10
01	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2093	2	32	9	Y	29	33	1			6

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 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
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 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
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1920	N	935	-0-	-985	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 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
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	262	1	1667	2	Y	79	68	1			33
							87	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	265	1	1352	2	Y	107	119	1			21
							118	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	260	1	2005	2	Y	96	93	1	3	8	21
							106	9									
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	236	1	2624	2	Y	80	70	1			31
							88	9									
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	181	1	2470	2	Y	87	82	1	10	8	26
							96	9									
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	174	1	2296	2	Y	67	60	1			33
							74	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 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
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 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
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2932	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2820	N	2753	-0-	-67	-0-	2747	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	N	2649	-0-	-171	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 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
08	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2757	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2716	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2670	N	2477	-0-	-193	-0-	2470	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2579	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2728	N	2119	-0-	-609	-0-	2111	2	8	9	Y	7	6	1			2

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 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
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2086	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1750	2	15	9	Y	14	16	1			4
10	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	1682	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1590	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1638	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1568	2	15	9	Y	14	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 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
08	1054	X	590	-0-	-464	-0-	584	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	990	X	565	-0-	-425	-0-	542	2	23	9	Y	21	14	1			8
10	1147	X	481	-0-	-666	-0-	456	2	25	9	Y	23	26	1			5
11	1110	X	468	-0-	-642	-0-	453	2	15	9	Y	14	16	1			3
12	1147	X	479	-0-	-668	-0-	443	2	36	9	Y	33	30	1			6
01	589	X	426	-0-	-163	-0-	392	2	34	9	Y	31	30	1			7

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 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
08	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3416	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	3420	X	3311	-0-	-109	-0-	3310	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3379	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	3297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3367	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3319	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 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
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3872	2	2	9	Y	2					3
09	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3686	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3708	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3687	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 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
08	3100	N	3120	-0-	20	20	3085	2	35	9	Y	32	29	1			5
09	2358	N	2338	-0-	-20	-0-	2319	2	19	9	Y	17	19	1			3
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2341	2	28	9	Y	25	23	1			5
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2184	2	23	9	Y	21	24	1			2
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25	24	1			3
01	2232	X	2184	-0-	-48	-0-	2151	2	33	9	Y	30	31	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 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
08	2759	N	2528	-0-	-231	-0-	2522	2	6	9	Y	5	20	1			5
09	2610	N	2199	-0-	-411	-0-	2192	2	7	9	Y	6					11
10	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2447	2	6	9	Y	5					16
11	2460	N	2371	-0-	-89	-0-	2371	2			Y	-0-	14	1			2
12	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			Y	-0-					2
01	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	2022	2			Y	-0-					2

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 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
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2823	2	45	9	Y	41	35	1			18
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	Y	38	34	1			22
10	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2614	2	48	9	Y	44	55	1			11
11	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2422	2	50	9	Y	45	37	1			19
12	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	2307	2	48	9	Y	44	54	1			9
01	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	2092	2	62	9	Y	56	56	1			9

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 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
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3274	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3033	2	12	9	Y	11	13	1			3
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2903	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2846	2	8	9	Y	7	7	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 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
08	310	X	245	-0-	-65	-0-	12	1	225	2	Y	7	1	1	3	8	3
							8	9									
09	300	X	248	-0-	-52	-0-	17	1	227	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	310	X	290	-0-	-20	-0-	15	1	272	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	9	1	200	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	279	X	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 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
08	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3464	2	23	9	Y	21	16	1			6
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3630	2	36	9	Y	33	30	1			9
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3663	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3739	2	41	9	Y	37	37	1			8
12	3565	X	3178	-0-	-387	-0-	3146	2	32	9	Y	29	32	1			5
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4305	2	44	9	Y	40	34	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2501	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2423	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2493	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2359	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	Y	10	9	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3801	2	44	9	Y	40					47
09	3270	X	2495	-0-	-775	-0-	2460	2	35	9	Y	32	60	1			19
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3411	2	64	9	Y	58	70	1			7
11	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2906	2	40	9	Y	36					43
12	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	2816	2	48	9	Y	44	62	1			25
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3275	2	36	9	Y	33					58

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

08	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3513	2	23	9	Y	21	19	1			5
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	3381	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3495	2	7	9	Y	6	10	1			2
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3345	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3487	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3364	2	8	9	Y	7	6	1			2

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1255	2	51	9	Y	46	43	1			11
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1149	2	68	9	Y	62	56	1			17
10	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1023	2	64	9	Y	58	61	1			14
11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	392	2	45	9	Y	41	44	1			11
12	1271	N	582	-0-	-689	-0-	516	2	66	9	Y	60	60	1			11
01	1085	N	490	-0-	-595	-0-	413	2	77	9	Y	70	62	1			19

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

08	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	2756	2	52	9	Y	47	40	1			21
09	2820	N	2484	-0-	-336	-0-	2437	2	47	9	Y	43	39	1			25
10	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	2516	2	55	9	Y	50	63	1			12
11	2730	N	2535	-0-	-195	-0-	2478	2	57	9	Y	52	42	1			22
12	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2326	2	58	9	Y	53	64	1			11
01	2573	N	2145	-0-	-428	-0-	2075	2	70	9	Y	64	65	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 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
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2031	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2030	2	62	9	Y	56	53	1			15
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2072	2	62	9	Y	56	57	1			14
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1946	2	67	9	Y	61	62	1			13
12	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1942	2	75	9	Y	68	68	1			13
01	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1934	2	72	9	Y	65	60	1			18

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 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
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 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
08	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2225	2	22	9	Y	20	19	1			5
09	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2137	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2217	2	26	9	Y	24	24	1			6
11	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	2102	2	26	9	Y	24	25	1			5
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2191	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2152	2	31	9	Y	28	25	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 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
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1148	-0-	-1282	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1629	-0-	-882	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2067	-0-	-363	-0-	88	1	1867	2	Y	102	64	1			38
							112	9									
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	1953	2	Y	107	109	1	4	8	32
							118	9									
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	88	80	1			40
							97	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	Y	4					22
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7	19	1			10
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8					18
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	872	2	4	9	Y	4					22
12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	807	2	8	9	Y	7	24	1			5
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	998	2	12	9	Y	11					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 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
08	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	127	1	2306	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	133	1	1778	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	145	1	2702	2	Y	11	8	1	2	8	2
							12	9									
11	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	104	1	2225	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	215	1	3950	2	Y	20	8	1	12	8	2
							22	9									
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	186	1	3375	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

08	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1945	2	19	9	Y	17	18	1			3
09	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	2277	2	25	9	Y	23	20	1			6
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	Y	24	24	1			6
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2188	2	28	9	Y	25	26	1			5
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2393	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2313	2	31	9	Y	28	25	1			8

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

08	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	1375	2	8	9	Y	7					25
09	1530	X	1296	-0-	-234	-0-	1294	2	2	9	Y	2	21	1			6
10	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1315	2	3	9	Y	3					9
11	1530	X	1337	-0-	-193	-0-	1336	2	1	9	Y	1					10
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	9	1			4
01	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	1262	2	3	9	Y	3					7

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	2	40	9	N	36	32	1			6
09	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1204	2	22	9	N	20	22	1			4
10	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1237	2	31	9	N	28	26	1			6
11	1680	N	1282	-0-	-398	-0-	1257	2	25	9	N	23	27	1			2
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1179	2	30	9	N	27	26	1			3
01	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1116	2	39	9	N	35	35	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2960	2	3	9	N	3	2	1			1
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2935	2	3	9	N	3					4
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3054	2	4	9	N	4	7	1			1
11	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2947	2	4	9	N	4	4	1			1
12	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3010	2	48	9	N	44	26	1			19
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3194	2	69	9	N	63	57	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1519	2	239	9	Y	217	178	1			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	174	2	68	9	Y	62	41	1			21

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2944	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2840	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2951	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2899	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2906	2	12	9	Y	11	10	1			3

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1892	2	20	9	Y	18	15	1			5
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15	15	1			5
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1896	2	17	9	Y	15	15	1			5
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	15	1			2
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	2	13	9	Y	12	8	1			6
01	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1835	2	18	9	Y	16	15	1			7

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

08	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2820	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2635	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2732	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	2760	N	2692	-0-	-68	-0-	2667	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2817	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2798	2	26	9	Y	24	22	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

08	9486	X	7884	-0-	-1602	-0-	625	1	7214	2	N	41	41	1			9
							45	9									
09	8760	X	7426	-0-	-1334	-0-	623	1	6778	2	N	23	24	1			8
							25	9									
10	8990	X	7896	-0-	-1094	-0-	648	1	7191	2	N	52	50	1			10
							57	9									
11	8700	X	7437	-0-	-1263	-0-	669	1	6742	2	N	24	26	1			8
							26	9									
12	8990	X	7845	-0-	-1145	-0-	722	1	7082	2	N	37	36	1			9
							41	9									
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	746	1	7256	2	N	34	34	1			9
							37	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2016	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1924	2	39	9	Y	35	27	1			10
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1813	2	48	9	Y	44	43	1			11
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1809	2	46	9	Y	42	44	1			9
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1643	2	52	9	Y	47	48	1			8
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1816	2	48	9	Y	44	39	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 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
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	275	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 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
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2135	2	44	9	Y	40	36	1			10
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	28	1			6
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18	9	Y	16	18	1			4
11	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1866	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1909	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1889	2	20	9	Y	18	17	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 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
08	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2756	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	2820	N	2429	-0-	-391	-0-	2421	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2914	N	2470	-0-	-444	-0-	2464	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2670	N	2175	-0-	-495	-0-	2168	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2357	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2457	2	8	9	Y	7	6	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 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
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1828	2	18	9	Y	16	17	1			3
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1571	2	4	9	Y	4	6	1			1
10	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1667	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1637	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1599	2	7	9	Y	6	5	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 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
08	1302	N	740	-0-	-562	-0-	688	2	52	9	Y	47	50	1			3
09	1260	N	304	-0-	-956	-0-	295	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	968	2	48	9	Y	44	40	1			8
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	27	1			3
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2520	2	156	9	Y	142	97	1			48
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2033	2	101	9	Y	92	125	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	336	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	289	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	281	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	254	1	2827	2	Y	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	202	1	2761	2	Y	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	161	1	2122	2	Y	52	28	1			24
							57	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3216	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3033	2	3	9	Y	3	2	1			1

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2445	2	28	9	Y	25	23	1			6
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2334	2	31	9	Y	28	26	1			8
10	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2433	2	30	9	Y	27	28	1			7
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2341	2	32	9	Y	29	30	1			6
12	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2135	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	2449	N	1862	-0-	-587	-0-	1830	2	32	9	Y	29	27	1			8

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1724	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2264	2	29	9	Y	26	25	1			6
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1894	2	12	9	Y	11	14	1			3
10	2232	N	1595	-0-	-637	-0-	1587	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	1744	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1835	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	Y	10	9	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	542	2	10	9	Y	9	8	1			3
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	559	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	500	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	Y	8	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2025

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 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
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1					2
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					2
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					1
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	Y	6	4	1			2
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8					10
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	Y	9	18	1			1
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1671	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	5	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 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
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 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
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1110	2	30	9	Y	27	27	1			6
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1136	2	15	9	Y	14	15	1			5
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1120	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1042	2	19	9	Y	17	17	1			6
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1044	2	25	9	Y	23	23	1			6
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	997	2	24	9	Y	22	22	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 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
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2010	X	1723	-0-	-287	-0-	1719	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	2077	X	1870	-0-	-207	-0-	1866	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2010	X	1639	-0-	-371	-0-	1635	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	1616	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1922	X	1089	-0-	-833	-0-	1085	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 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
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2051	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 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
08	1333	N	864	-0-	-469	-0-	861	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	612	-0-	-504	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 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
08	1178	N	983	-0-	-195	-0-	465	1	482	2	Y	33	27	1			10
							36	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	450	1	594	2	Y	45	48	1			7
							50	9									
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	435	1	382	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
11	960	N	259	-0-	-701	-0-	224	2	35	9	Y	32	32	1			7
12	1116	N	217	-0-	-899	-0-	169	2	48	9	Y	44	45	1			6
01	868	N	197	-0-	-671	-0-	147	2	50	9	Y	45	40	1			11

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	50	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	57	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	61	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	64	1			19

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 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
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2275	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2220	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2217	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	Y	15	14	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2889	2	50	9	Y	45	42	1			11
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2748	2	55	9	Y	50	47	1			14
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2800	2	53	9	Y	48	50	1			12
11	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2707	2	58	9	Y	53	54	1			11
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2782	2	66	9	Y	60	60	1			11
01	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	2331	2	56	9	Y	51	50	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	Y	5	7	1			1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8	4	1			4
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13	13	1			4
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	12	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	N	952	-0-	-188	-0-	80	1	870	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	90	1	998	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	970	-0-	-170	-0-	87	1	881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	94	1	927	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	89	1	867	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

08	T. A.		4982	-0-	4982	4982	4982	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		4810	-0-	4810	9792	4810	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5046	-0-	5046	14838	5046	2			Y	-0-					-0-
11	19839	X	5001	-0-	-14838	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1370	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1318	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1359	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1311	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1259	2	26	9	Y	24	24	1			5
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1300	2	25	9	Y	23	21	1			7

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2027	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	2130	N	896	-0-	-1234	-0-	888	2	8	9	Y	7	8	1			3
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1743	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2346	2	51	9	Y	46	26	1			22
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2047	2	58	9	Y	53	64	1			11
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1821	2	70	9	Y	64	65	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 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
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	21	1			5
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	Y	7					12
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	Y	6					18
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	Y	4	19	1			3
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3					6
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4					10

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2641	2	66	9	Y	60	56	1			14
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2400	2	81	9	Y	74	67	1			21
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2262	2	85	9	Y	77	79	1			19
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2143	2	94	9	Y	85	86	1			18
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2158	2	105	9	Y	95	95	1			18
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2072	2	99	9	Y	90	83	1			25

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	45					173
							50	9									
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	450	1	3240	2	Y	50	169	1			54
							55	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3424	2	Y	53					107
							58	9									
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	394	1	3303	2	Y	60					167
							66	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	465	1	3208	2	Y	56	170	1			53
							62	9									
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	345	1	3315	2	Y	47					100
							52	9									

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	Y	9	9	1			6
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	Y	5					11
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	9	1			9
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	Y	5					14

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2565	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2681	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2603	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2710	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2732	2	26	9	Y	24	22	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 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
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3023	2	18	9	Y	16	18	1			11
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3028	2	19	9	Y	17	19	1			9
10	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	2225	2	12	9	Y	11	16	1			4
11	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	2223	2	17	9	Y	15	13	1			6
12	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2214	2	33	9	Y	30	25	1			11
01	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2471	2	31	9	Y	28	32	1			7

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 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
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 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
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 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
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 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
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1238	2	23	9	Y	21					50
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1195	2	70	9	Y	64	80	1			34
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1228	2	86	9	Y	78	84	1			28
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1133	2	72	9	Y	65	79	1			14
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1275	2	73	9	Y	66	63	1			17
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1295	2	75	9	Y	68	57	1			28

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3192	2	18	9	Y	16					16
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	Y	3	14	1			5
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3159	2	8	9	Y	7					12
11	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3021	2	8	9	Y	7	14	1			5
12	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	3127	2	10	9	Y	9					14
01	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3074	2	12	9	Y	11	14	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

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
08	434	X	406	-0-	-28	-0-	406	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	416	-0-	-4	-0-	416	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	399	-0-	-97	-0-	399	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	338	-0-	-142	-0-	338	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	408	-0-	-26	-0-	408	2	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3025	2	48 9	Y	44	39	1		11
09	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2854	2	62 9	Y	56	51	1		16
10	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2794	2	63 9	Y	57	59	1		14
11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2424	2	62 9	Y	56	58	1		12
12	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2684	2	72 9	Y	65	65	1		12
01	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2511	2	74 9	Y	67	63	1		16

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2335	2	23 9	Y	21	21	1		7
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22 9	Y	20	22	1		5
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2232	2	23 9	Y	21	22	1		4
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2138	2	12 9	Y	11	14	1		1
12	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2208	2	3 9	Y	3	3	1		1
01	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2174	2	3 9	Y	3	3	1		1

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

08	4464	X	3822	-0-	-642	-0-	301	1	3466 2	Y	50	47	1		12
							55	9							
09	4440	X	3715	-0-	-725	-0-	295	1	3394 2	Y	24	31	1		5
							26	9							
10	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	307	1	3823 2	Y	5	9	1		1
							6	9							
11	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	299	1	3612 2	Y	6	6	1		1
							7	9							
12	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	310	1	3627 2	Y	7	7	1		1
							8	9							
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	275	1	5020 2	Y	7	6	1		2
							8	9							

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2353	2	4 9	Y	4	4	1		1
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	2	1 9	Y	1	2	1		-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2057	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2093	2	1 9	Y	1	1	1		-0-

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7 9	Y	6	5	1		1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4 9	Y	4	3	1		1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-				-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	21	1			5
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1395	2	39	9	Y	35	30	1			10
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1468	2	46	9	Y	42	42	1			10
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1403	2	53	9	Y	48	48	1			10
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1443	2	58	9	Y	53	53	1			10
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1443	2	55	9	Y	50	46	1			14

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 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
08	2077	X	1898	-0-	-179	-0-	144	1	1750	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	1770	X	1757	-0-	-13	-0-	139	1	1612	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	139	1	1679	2	Y	3					5
							3	9									
11	1830	X	1817	-0-	-13	-0-	135	1	1676	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1891	X	1799	-0-	-92	-0-	127	1	1666	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1891	X	1559	-0-	-332	-0-	115	1	1440	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1423	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1479	2	20	9	Y	18					19
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1587	2	24	9	Y	22	38	1			3
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1499	2	23	9	Y	21	20	1			4
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1594	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1640	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 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
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 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
08	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4079	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5608	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6024	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4667	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	4786	2	17	9	Y	15	14	1			3
01	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5103	2	15	9	Y	14	13	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 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
08	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2740	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	2790	N	2506	-0-	-284	-0-	2498	2	8	9	Y	7	8	1			2
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2957	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2795	2	7	9	Y	6	6	1			3
01	2976	N	2375	-0-	-601	-0-	2365	2	10	9	Y	9	12	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 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
08	2046	X	1220	-0-	-826	-0-	1201	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	1980	X	1630	-0-	-350	-0-	1605	2	25	9	Y	23	16	1			9
10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1584	2	58	9	Y	53	50	1			12
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1554	2	77	9	Y	70	75	1			7
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1439	2	352	9	Y	320	206	1			121
01	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	1396	2	228	9	Y	207	319	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 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
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2526	2	24	9	Y	22	23	1			4
09	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2376	2	4	9	Y	4	7	1			1
10	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2473	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2321	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2223	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2480	N	1982	-0-	-498	-0-	1976	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	1757	-0-	-2924	-0-	1729	2	28	9	Y	25	23	1			7
09	4530	X	1384	-0-	-3146	-0-	1350	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	4681	X	1414	-0-	-3267	-0-	1390	2	24	9	Y	22	25	1			6
11	4410	X	2173	-0-	-2237	-0-	2119	2	54	9	Y	49	43	1			12
12	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	2232	2	77	9	Y	70	69	1			13
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2200	2	74	9	Y	67	61	1			19

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	5014	2	35	9	Y	32	29	1			8
09	5100	X	4678	-0-	-422	-0-	4639	2	39	9	Y	35	33	1			10
10	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4890	2	37	9	Y	34	36	1			8
11	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4591	2	43	9	Y	39	39	1			8
12	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	4785	2	47	9	Y	43	43	1			8
01	5053	X	3819	-0-	-1234	-0-	3784	2	35	9	Y	32	33	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	666	-0-	-233	-0-	664	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	780	N	612	-0-	-168	-0-	611	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	954	2	9	9	Y	8	2	1			6
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	521	2	10	9	Y	9	12	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 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
08	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1124	2	55	9	N	50					51
09	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	1113	2	9	9	N	8	43	1			16
10	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1116	2	24	9	N	22					38
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1325	2	26	9	N	24	45	1			17
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1349	2	32	9	N	29					46
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1218	2	36	9	N	33	45	1			34

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 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
08	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	334	1	1325	2	Y	66	57	1			27
							73	9									
09	2220	X	1398	-0-	-822	-0-	312	1	986	2	Y	91	100	1			18
							100	9									
10	2015	X	1704	-0-	-311	-0-	252	1	1364	2	Y	80	79	1	2	8	17
							88	9									
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	313	1	1661	2	Y	68	59	1			26
							75	9									
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	340	1	1830	2	Y	76	69	1	11	8	22
							84	9									
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	276	1	2156	2	Y	56	50	1			28
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	540	X	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					33
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2390	2	57	9	Y	52	66	1			19
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					19
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2339	2	44	9	Y	40					59
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					59
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2416	2	34	9	Y	31	65	1			25

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 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
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	Y	7					13
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12	9	Y	11	23	1			1
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1499	2	14	9	Y	13					14
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	Y	11	23	1			2
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	Y	10					12
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1506	2	47	9	Y	43	49	1			6

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 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
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 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
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	41	1			10
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3150	2	54	9	Y	49	46	1			13
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3293	2	54	9	Y	49	50	1			12
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3011	2	57	9	Y	52	53	1			11
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3035	2	65	9	Y	59	59	1			11
01	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2443	2	56	9	Y	51	49	1			13

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 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
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	Y	8	12	1			2
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1432	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1393	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1367	2	6	9	Y	5	5	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 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
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 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
08	2542	N	1904	-0-	-638	-0-	1850	2	54	9	Y	49	45	1			12
09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1764	2	56	9	Y	51	49	1			14
10	2387	N	1808	-0-	-579	-0-	1755	2	53	9	Y	48	50	1			12
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2047	2	75	9	Y	68	66	1			14
12	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1720	2	64	9	Y	58	61	1			11
01	1798	N	1247	-0-	-551	-0-	1180	2	67	9	Y	61	54	1			18

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 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
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 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
08	2387	X	862	-0-	-1525	-0-	849	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	2310	X	1202	-0-	-1108	-0-	1202	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4581	2	13	9	Y	12	8	1			4
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3896	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3263	2	29	9	Y	26	24	1			7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 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
08	4588	X	2074	-0-	-2514	-0-	2062	2	12	9	Y	11	17	1			2
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4867	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4893	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	4426	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	4367	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	4588	X	3321	-0-	-1267	-0-	3311	2	10	9	Y	9	9	1			2

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 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
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	447	1	5448	2	Y	102	147	1			78
							112	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	449	1	5188	2	Y	110	151	1			37
							121	9									
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	474	1	5719	2	Y	95					132
							105	9									
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	483	1	5973	2	Y	119	152	1			99
							131	9									
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	491	1	6419	2	Y	134	153	1			80
							147	9									
01	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	485	1	6083	2	Y	104	156	1			28
							114	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 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
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	14	1			5
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1257	2	32	9	Y	29	26	1			8
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	Y	28	29	1			7
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1127	2	33	9	Y	30	31	1			6
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	879	2	34	9	Y	31	31	1			6
01	1085	N	914	-0-	-171	-0-	878	2	36	9	Y	33	30	1			9

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 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
08	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	2507	2	31	9	Y	28	28	1			7
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	Y	30	29	1			8
10	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2500	2	33	9	Y	30	31	1			7
11	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	2403	2	37	9	Y	34	34	1			7
12	2511	N	1882	-0-	-629	-0-	1841	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2258	2	40	9	Y	36	33	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3165	2	45	9	Y	41	38	1			10
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3172	2	50	9	Y	45	43	1			12
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3319	2	50	9	Y	45	46	1			11
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3054	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2872	2	61	9	Y	55	55	1			10
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2867	2	58	9	Y	53	48	1			15

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	468	-0-	-90	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	540	X	194	-0-	-346	-0-	15	1	178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	240	-0-	-256	-0-	18	1	221	2	Y	1					1
							1	9									
11	480	X	329	-0-	-151	-0-	25	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	X	312	-0-	-153	-0-	22	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	281	-0-	-184	-0-	21	1	259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	816	-0-	-889	-0-	815	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2277	2	13	9	Y	12	8	1			4
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2208	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2574	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2677	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2710	2	25	9	Y	23	21	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1634	2	20	9	Y	18	16	1			4
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1531	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1571	2	21	9	Y	19	20	1			5
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1545	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1482	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1640	2	26	9	Y	24	22	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 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
08	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	125	1	2269	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2880	X	2168	-0-	-712	-0-	150	1	2011	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	166	1	3081	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	224	1	4783	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	238	1	4372	2	Y	9	5	1	5	8	1
							10	9									
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	204	1	3691	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1712	2	46	9	Y	42	37	1			10
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1658	2	51	9	Y	46	43	1			13
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1702	2	50	9	Y	45	47	1			11
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1624	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1731	2	62	9	Y	56	56	1			10
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1716	2	59	9	Y	54	49	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2184	2	23	9	Y	21	19	1			5
09	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2096	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2066	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2377	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2356	2	29	9	Y	26	24	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	10	1			3
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2341	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2327	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2157	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2284	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	13	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

08	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2637	-0-	-603	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1392	2	58	9	Y	53	47	1			13
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1363	2	73	9	Y	66	61	1			18
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1416	2	70	9	Y	64	66	1			16
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1396	2	78	9	Y	71	72	1			15
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1399	2	87	9	Y	79	79	1			15
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1186	2	83	9	Y	75	69	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2129	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1973	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2040	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2034	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2094	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1830	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 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
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2913	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	2815	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2846	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2820	N	2708	-0-	-112	-0-	2702	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2746	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2852	N	2761	-0-	-91	-0-	2755	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 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
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4916	2	41	9	Y	37	37	1			8
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4825	2	22	9	Y	20	21	1			7
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4486	2	52	9	Y	47	45	1			9
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4390	2	24	9	Y	22	23	1			8
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4335	2	35	9	Y	32	32	1			8
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4104	2	34	9	Y	31	31	1			8

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 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
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 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
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 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
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 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
08	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2599	2	34	9	Y	31	29	1			7
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	2	39	9	Y	35	33	1			9
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2916	2	37	9	Y	34	35	1			8
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2727	2	42	9	Y	38	38	1			8
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2840	2	46	9	Y	42	42	1			8
01	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2868	2	44	9	Y	40	37	1			11

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 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
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 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
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 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
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2002	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2090	2	19	9	Y	17	17	1			4
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2088	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2267	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2718	2	20	9	Y	18	17	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 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
08	217	X	203	-0-	-14	-0-	178	2	25	9	Y	23	21	1			5
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	167	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	208	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	217	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	198	2	29	9	Y	26	24	1			7

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 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
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1609	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	1526	2	19	9	Y	17	15	1			5
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1582	2	21	9	Y	19	19	1			5
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1498	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1588	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1540	2	24	9	Y	22	20	1			6

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 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
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	N	2752	-0-	-131	-0-	2743	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2760	N	2591	-0-	-169	-0-	2582	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	2668	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	2564	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2621	2	11	9	Y	10	9	1			3

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2852	2	44	9	Y	40	37	1			10
09	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2493	2	34	9	Y	31	34	1			7
10	2790	X	1615	-0-	-1175	-0-	1615	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	15	1			5
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1618	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1684	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	Y	24	22	1			7

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	X	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	660	X	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	2	19	9	Y	17	16	1			4
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	21	1			4
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	2	24	9	Y	22	20	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 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
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 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
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1277	2	54	9	Y	49	44	1			12
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1218	2	61	9	Y	55	52	1			15
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1272	2	58	9	Y	53	55	1			13
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1218	2	65	9	Y	59	60	1			12
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1260	2	73	9	Y	66	66	1			12
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1258	2	70	9	Y	64	58	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 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
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3246	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3085	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2646	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 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
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2361	2	32	9	Y	29	27	1			7
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2308	2	3	9	Y	3	9	1			1
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	6472	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6101	2	32	9	Y	29	27	1			8
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6843	2	22	9	Y	20	23	1			5
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6444	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	6634	X	6587	-0-	-47	-0-	6559	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	6389	2	26	9	Y	24	22	1			7

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14262	2	68	9	Y	62	57	1			15
09	13830	X	13734	-0-	-96	-0-	13661	2	73	9	Y	66	63	1			18
10	14291	X	13720	-0-	-571	-0-	13687	2	33	9	Y	30	41	1			7
11	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	12947	2	37	9	Y	34	34	1			7
12	14291	X	13360	-0-	-931	-0-	13319	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	14291	X	13400	-0-	-891	-0-	13360	2	40	9	Y	36	33	1			10

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5072	-0-	-477	-0-	5043	2	29	9	Y	26	24	1			6
09	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	4883	2	30	9	Y	27	26	1			7
10	5177	X	5099	-0-	-78	-0-	5073	2	26	9	Y	24	25	1			6
11	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	4769	2	30	9	Y	27	27	1			6
12	5146	X	4871	-0-	-275	-0-	4838	2	33	9	Y	30	30	1			6
01	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	4990	2	31	9	Y	28	26	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 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
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 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
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	Y	6					10
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	Y	9	18	1			1
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1703	2	11	9	Y	10					11
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	Y	8	18	1			1
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1699	2	10	9	Y	9					10
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1676	2	33	9	Y	30	36	1			4

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 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
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16	18	1			10
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1867	2	17	9	N	15	17	1			8
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1923	2	15	9	N	14	16	1			6
11	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	1708	2	19	9	N	17	17	1			6
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1803	2	11	9	N	10	15	1			1
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-	1	1			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597

EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	5	5			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

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-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	35	1	623	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
01	1147	N	876	-0-	-271	-0-	41	1	835	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 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
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 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
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-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 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
08	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	77	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	79	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	76	1	1236	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	70	1	1187	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	57	1	1035	3	N	65	65	1			-0-
							72	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 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
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	50	1	751	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
12	589	N	361	-0-	-228	-0-	18	1	321	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

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-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	356	1	1247	3	N	8					78
							9	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	452	1	1583	3	N	5					83
							6	9									
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	285	1	1480	3	N	17					100
							19	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	528	1	1622	3	N	10					110
							11	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	331	1	1581	3	N	-0-					110
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	479	1	1738	3	N	8					118
							9	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990

BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 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
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 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
08	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2086	-0-	-614	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1967	-0-	-493	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 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
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 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
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 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
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 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
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 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
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

08	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	803	-0-	-530	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

08	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	3			N	-0-					-0-
10	4149	X	3484	-0-	-665	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

08	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	3			N	-0-					-0-
10	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	3			N	-0-					-0-
11	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
12	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
01	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

08	1612	N	1217	-0-	-395	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

08	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 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
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

08	1271	N	729	-0-	-542	-0-	718	3	11	9	N	10	10	1			14
09	870	N	716	-0-	-154	-0-	714	3	2	9	N	2	8	1			8
10	1054	N	433	-0-	-621	-0-	424	3	9	9	N	8	8	1			8
11	720	N	404	-0-	-316	-0-	396	3	8	9	N	7	7	1			8
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3	7	1			4
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3	7	1			4

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 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
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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 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
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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 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
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	848	-0-	-682	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 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
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1706	3	9	9	Y	8	21	1			2
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1661	3	18	9	Y	16	11	1			7
10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1716	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1701	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	3	14	9	Y	13	17	1			3
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	3	14	9	Y	13	17	1			3

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 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
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	581	3	4	9	Y	4					7
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					7
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					7
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	3	10	9	Y	9	14	1			2
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	Y	5					7
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	Y	5					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

08	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	720	-0-	-510	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	876	-0-	-294	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

08	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	679	-0-	-491	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 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
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 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
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 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
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 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
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 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
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 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
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 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
08	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 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
08	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 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
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 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
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	7	1			4
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 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
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	994	-0-	-246	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 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
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 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
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					3
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					3
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					3
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					3
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					3
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4	2	1			3
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	6	1			2
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	3	25	9	Y	23	18	1			17
09	1560	N	948	-0-	-612	-0-	933	3	15	9	Y	14	19	1			12
10	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1013	3	19	9	Y	17	10	1			19
11	1560	N	778	-0-	-782	-0-	756	3	22	9	Y	20	29	1			10
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	989	3	23	9	Y	21	20	1			11
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	989	3	23	9	Y	21	20	1			11

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 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
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 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
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 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
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 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
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 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
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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 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
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 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
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 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
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 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
08	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 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
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 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
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5723	-0-	-787	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5737	-0-	-1193	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6387	-0-	-774	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6387	-0-	-774	-0-	6387	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 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
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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	713	N	152	-0-	-561	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

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-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

08	1178	X	843	-0-	-335	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	778	-0-	-362	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 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
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 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
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-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 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
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 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
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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
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-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 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
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 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
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 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
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	995	-0-	-595	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 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
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 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
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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
12	744	X	23	-0-	-721	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 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
08	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	900	N	613	-0-	-287	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

08	2796	N	2635	-0-	-161	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 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
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 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
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 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
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 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
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	762	-0-	-408	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 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
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-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 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
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 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
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 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
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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 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
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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
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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 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
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 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
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 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
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 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
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 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
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 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
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	308	-0-	-922	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 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
08	1798	N	1261	-0-	-537	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 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
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

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
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

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
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 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
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

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
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 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
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

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
08	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 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
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 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
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	743	3	3	9	Y	3	8	1			1
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	3	8	9	Y	7	5	1			3
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	473	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	720	N	485	-0-	-235	-0-	478	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4	6	1			1
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4	6	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 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
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 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
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7	1			4
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					4
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					4
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					4
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 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
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 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
08	3100	N	2344	-0-	-756	3542	2332	3	12	9	Y	11	29	1			3
09	3000	N	2214	-0-	-786	2756	2190	3	24	9	Y	22	15	1			10
10	3100	N	2374	-0-	-726	2030	2361	3	13	9	Y	12	15	1			7
11	3000	N	1908	-0-	-1092	938	1888	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	2988	N	2050	-0-	-938	-0-	2033	3	17	9	Y	15	21	1			4
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2033	3	17	9	Y	15	21	1			4

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 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
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	56	3	31	9	Y	28	21	1			7
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	56	3	31	9	Y	28	21	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 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
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

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-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

08	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	403	N	213	-0-	-190	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	545	-0-	-895	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

08	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2508	-0-	-654	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 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
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-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 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
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 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
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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
08	2697	X	1989	-0-	-708	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1092	-0-	-798	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	884	-0-	-1007	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	896	-0-	-1024	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 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
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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 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
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 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
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 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
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	966	-0-	-504	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 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
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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 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
08	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 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
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 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
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 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
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 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
08	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1916	-0-	-1414	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1688	-0-	-1753	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1602	-0-	-1728	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1570	-0-	-1871	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1570	-0-	-941	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	690	N	249	-0-	-441	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 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
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 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
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	304	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	175	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	4	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 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
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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 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
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 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
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 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
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 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
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-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

08	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 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
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-	5	1			4
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					4
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					4
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					4
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 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
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 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
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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 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
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 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
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	600	N	413	-0-	-187	-0-	409	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	4	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 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
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-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 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
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	510	N	214	-0-	-296	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 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
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 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
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 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
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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 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
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 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
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 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
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 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
08	1891	N	141	-0-	-1750	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1170	-0-	-420	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	626	-0-	-552	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 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
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 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
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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

08	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	1875	-0-	-275	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1402	-0-	-1047	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1402	-0-	-1047	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

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-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

08	868	N	217	-0-	-651	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	630	N	222	-0-	-408	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 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
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1875	3	11	9	Y	10	27	1			3
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1326	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	2294	X	953	-0-	-1341	-0-	943	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	1922	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	2294	X	1155	-0-	-1139	-0-	1146	3	9	9	Y	8	14	1			2
01	1891	X	1155	-0-	-736	-0-	1146	3	9	9	Y	8	14	1			2

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 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
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 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
08	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 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
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 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
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	744	N	283	-0-	-461	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

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-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	9	1			6
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 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
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1012	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1017	3	7	9	Y	6	8	1			5
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10	9	Y	9	13	1			4
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	9	1			5
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	9	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 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
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	335	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2	1	1			3
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	4	1			1
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 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
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 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
08	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 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
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2355	-0-	-1485	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2371	-0-	-1039	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 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
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2024	3	11	9	Y	10	23	1			3
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	3	21	9	Y	19	13	1			9
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1522	3	17	9	Y	15	13	1			8
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	3	14	9	Y	13	18	1			3
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	3	14	9	Y	13	18	1			3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 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
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 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
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	N	-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-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 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
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2026

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 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
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	423	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	4	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 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
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 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
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2389	-0-	-1114	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2389	-0-	-1083	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 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
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	425	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	412	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	411	3	4	9	Y	4	2	1			4
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	384	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 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
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 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
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	31	1			4
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1096	3	25	9	Y	23	16	1			11
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	763	3	13	9	Y	12	16	1			7
11	990	N	487	-0-	-503	-0-	464	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	13	1			1
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	13	1			1

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 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
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-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 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
08	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 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
08	868	X	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 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
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	676	3	8	9	Y	7	6	1			5
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	672	3	4	9	Y	4	6	1			3
10	775	N	614	-0-	-161	-0-	607	3	7	9	Y	6	3	1			6
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	631	3	6	9	Y	5	8	1			3
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	6	1			3

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 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
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	1			1
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	12	3	1	9	Y	1					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 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
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 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
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	882	-0-	-438	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

08	1829	N	1156	-0-	-673	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

08	806	N	449	-0-	-357	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

08	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2515	-0-	-545	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 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
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 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
08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 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
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 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
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 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
08	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 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
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

08	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	403	-0-	-857	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

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-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	419	-0-	-821	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	643	-0-	-467	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 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
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 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
08	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			Y	-0-					146
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	787	3	45	9	Y	41	116	1			71
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	780	3	74	9	Y	67					138
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					138
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					138
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					138

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 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
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-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 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
08	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	134	-0-	-889	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	990	X	365	-0-	-625	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	37	-0-	-986	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2395	-0-	-798	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2125	-0-	-1068	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 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
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	134	-0-	-1486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1781	-0-	-668	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1540	-0-	-710	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

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-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1711	-0-	-479	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1835	-0-	-505	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 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
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 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
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 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
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 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
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 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
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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 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
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 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
08	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3		N	-0-			-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
09	630	N	236	-0-	-394	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	868	N	311	-0-	-557	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

08	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 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
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

08	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	941	-0-	-2239	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1937	-0-	-1039	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1209	-0-	-1671	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

08	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	696	-0-	-804	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 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
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 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
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 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
08	3038	N	2467	-0-	-571	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 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
08	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3122	-0-	-928	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3030	-0-	-1155	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2666	-0-	-1384	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2597	-0-	-1588	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	2597	-0-	-1402	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 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
08	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 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
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 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
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 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
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	648	-0-	-462	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	916	-0-	-644	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 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
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 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
08	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	840	N	242	-0-	-598	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 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
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 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
08	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 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
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 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
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 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
08	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 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
08	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 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
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 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
08	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 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
08	1054	X	791	-0-	-263	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	840	X	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	960	X	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 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
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 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
08	2790	X	869	-0-	-1921	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1662	-0-	-1038	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 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
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 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
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 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
08	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2935	-0-	-661	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2935	-0-	-661	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 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
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 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
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2420	-0-	-700	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1839	-0-	-1385	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1839	-0-	-1385	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 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
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2232	-0-	-258	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

08	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
09	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	3			N	-0-					-0-
10	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	3			N	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	3			N	-0-					-0-
01	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2695	-0-	-1325	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2562	-0-	-1728	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2169	-0-	-2264	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2169	-0-	-2264	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 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
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 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
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	Y	17					27
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					27
10	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	3			Y	-0-					27
11	2100	N	513	-0-	-1587	-0-	481	3	32	9	Y	29	50	1			6
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2216	3	23	9	Y	21					27
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2216	3	23	9	Y	21					27

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 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
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4206	3	34	9	Y	31					48
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					48
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					48
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3693	3	57	9	Y	52	89	1			11
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3897	3	41	9	Y	37					48
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3897	3	41	9	Y	37					48

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 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
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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 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
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 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
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 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
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	660	-0-	-420	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 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
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 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
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2210	-0-	-735	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	1559	-0-	-1231	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 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
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	446	-0-	-724	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 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
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	944	3	6	9	Y	5	14	1			1
09	1140	N	887	-0-	-253	-0-	877	3	10	9	Y	9	6	1			4
10	1178	N	953	-0-	-225	-0-	947	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	912	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	3	10	9	Y	9	11	1			2

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

08	3100	X	2524	-0-	-576	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2345	-0-	-655	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2238	-0-	-642	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2886	-0-	-684	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	3			N	-0-					-0-
09	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					-0-
10	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	3			N	-0-					-0-
11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					-0-
12	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 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
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 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
08	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1909	-0-	-1421	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1929	-0-	-1401	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1704	-0-	-1675	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1704	-0-	-962	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 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
08	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	2026	-0-	-164	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 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
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	900	N	578	-0-	-322	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 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
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 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
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 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
08	1519	X	671	-0-	-848	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	513	-0-	-687	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1					2
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					2
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					2
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2					2
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2					2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 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
08	3100	N	3933	-0-	833	1062	3933	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3345	-0-	345	1407	3345	3			N	-0-					-0-
10	4633	X	3226	-0-	-1407	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2					3
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					3
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					3
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	48	3	3	9	Y	3	5	1			1
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					3
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 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
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 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
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 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
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 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
08	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	990	N	459	-0-	-531	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 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
08	3100	N	13689	-0-	10589	18260	13689	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	12015	-0-	9015	27275	12015	3			N	-0-					-0-
10	33911	X	6636	-0-	-27275	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 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
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 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
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 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
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	3783	-0-	-1497	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5379	-0-	-77	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	3656	-0-	-2104	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	2493	-0-	-3459	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	2493	-0-	-3459	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 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
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	710	3	4	9	Y	4					6
09	1080	N	571	-0-	-509	-0-	571	3			Y	-0-					6
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					6
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	3	7	9	Y	6	11	1			1
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	3	6	9	Y	5					6
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	3	6	9	Y	5					6

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 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
08	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3129	-0-	-471	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2478	-0-	-852	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1613	-0-	-1828	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1613	-0-	-1611	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 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
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 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
08	5487	X	4854	-0-	-633	-0-	4803	3	51	9	Y	46	41	1			35
09	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4874	3	33	9	Y	30	40	1			25
10	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	4465	3	39	9	Y	35	20	1			40
11	5250	X	5057	-0-	-193	-0-	5013	3	44	9	Y	40	60	1			20
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5233	3	47	9	Y	43	41	1			22
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5233	3	47	9	Y	43	41	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 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
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	313	-0-	-1237	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	289	-0-	-1211	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	111	-0-	-1439	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	118	-0-	-1382	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	961	X	114	-0-	-847	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 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
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 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
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 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
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 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
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2047	-0-	-323	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 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
08	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 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
08	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 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
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 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
08	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	4124	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 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
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 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
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1					2
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2	9	Y	2					2
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2	9	Y	2					2

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 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
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3077	-0-	77	77	3077	3			N	-0-					-0-
12	2812	N	2735	-0-	-77	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 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
08	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1593	-0-	-1257	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 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
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-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 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
08	2294	X	930	-0-	-1364	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1607	-0-	-283	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 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
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 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
08	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1132	-0-	-788	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 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
08	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2964	-0-	-456	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1779	-0-	-1321	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1779	-0-	-1321	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 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
08	4991	X	3991	-0-	-1000	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	2648	-0-	-2182	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	1815	-0-	-2835	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3238	-0-	-902	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2974	-0-	-1304	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	2974	-0-	-1025	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 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
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 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
08	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15531	3	1	9	Y	1	143	1			99
09	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	3			Y	-0-					99
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	3			Y	-0-					99
11	13590	X	13473	-0-	-117	-0-	13473	3			Y	-0-					99
12	14043	X	13803	-0-	-240	-0-	13803	3			Y	-0-					99
01	14043	X	13803	-0-	-240	-0-	13803	3			Y	-0-					99

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2234	-0-	-308	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2006	-0-	-424	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 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
08	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2945	-0-	-930	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 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
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 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
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 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
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 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
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2532	-0-	-108	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 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
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	3			N	-0-					-0-
09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
10	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	3			N	-0-					-0-
11	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	3			N	-0-					-0-
12	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	16901	3			N	-0-					-0-
01	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	16901	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 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
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 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
08	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	1519	-0-	-2081	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	8	-0-	-3712	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	8	-0-	-3712	-0-	8	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 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
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 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
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 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
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1958	-0-	-262	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 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
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
09	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	3			N	-0-					-0-
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 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
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 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
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 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
08	3100	N	9457	-0-	6357	11684	9457	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	10388	-0-	7388	19072	10388	3			N	-0-					-0-
10	26943	X	7871	-0-	-19072	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 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
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-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 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
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	171	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 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
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 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
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 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
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					53
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	336	3	22	9	Y	20	42	1			31
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	349	3	35	9	Y	32					63
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					63
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					63
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					63

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 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
08	1209	N	863	-0-	-346	-0-	855	3	8	9	Y	7					143
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	3			Y	-0-					143
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					143
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					143
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					143
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					143

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 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
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5922	3	88	9	N	80	58	1			106
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5588	3	18	9	N	16	59	1			63
10	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	5645	3	65	9	N	59	59	1			63
11	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5332	3	75	9	N	68	61	1			70
12	6231	X	5442	-0-	-789	-0-	5381	3	61	9	N	55	62	1			63
01	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	5381	3	61	9	N	55	62	1			63

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 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
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 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
08	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	1254	3	8	9	Y	7	18	1			2
09	1500	N	815	-0-	-685	-0-	803	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1090	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1230	N	572	-0-	-658	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	Y	3	7	1			1
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	Y	3	7	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 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
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	Y	13	34	1			4
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2546	3	25	9	Y	23	16	1			11
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2666	3	13	9	Y	12	16	1			7
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2333	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2324	3	21	9	Y	19	25	1			5
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2324	3	21	9	Y	19	25	1			5

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 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
08	3689	X	3125	-0-	-564	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2392	-0-	-1178	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2164	-0-	-1525	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2287	-0-	-953	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1959	-0-	-1265	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1959	-0-	-1172	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 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
08	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 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
08	496	X	234	-0-	-262	-0-	233	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	540	X	509	-0-	-31	-0-	507	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	540	X	404	-0-	-136	-0-	403	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7	6	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 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
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1955	3	11	9	Y	10	29	1			3
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2162	3	19	9	Y	17	12	1			8
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2704	3	10	9	Y	9	12	1			5
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15	12	1			8
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2156	3	19	9	Y	17	21	1			4
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2156	3	19	9	Y	17	21	1			4

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 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
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 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
08	3100	N	2429	-0-	-671	1257	2417	3	12	9	Y	11	30	1			3
09	3000	N	2311	-0-	-689	568	2287	3	24	9	Y	22	15	1			10
10	2933	N	2365	-0-	-568	-0-	2352	3	13	9	Y	12	15	1			7
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2081	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	3	18	9	Y	16	22	1			4
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	3	18	9	Y	16	22	1			4

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

08	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1069	-0-	-521	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	976	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	1110	N	426	-0-	-684	-0-	419	3	7	9	Y	6	8	1			5
10	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	61	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	960	N	549	-0-	-411	-0-	540	3	9	9	Y	8	12	1			4
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	8	1			4
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 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
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 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
08	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8841	3	10	9	Y	9	25	1			15
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			Y	-0-					15
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					15
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7756	3	30	9	Y	27	28	1			14
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7991	3	1	9	Y	1					15
01	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7991	3	1	9	Y	1					15

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 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
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 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
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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 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
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 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
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1792	3	23	9	N	21	15	1			28
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	N	5	16	1			17
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15	15	1			17
11	1770	N	1444	-0-	-326	-0-	1424	3	20	9	N	18	16	1			19
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	16	1			19
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	16	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 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
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	13	1			8
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	3	8	9	Y	7					15
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					15
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					15
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					15

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

08	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 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
08	837	X	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	780	X	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	775	X	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	775	X	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 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
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 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
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 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
08	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 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
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 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
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 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
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 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
08	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3142	-0-	-1388	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3493	-0-	-630	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3157	-0-	-439	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 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
08	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1173	-0-	-567	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 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
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 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
08	4278	X	3383	-0-	-895	-0-	3348	3	35	9	Y	32	29	1			24
09	4080	X	2855	-0-	-1225	-0-	2833	3	22	9	Y	20	27	1			17
10	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	3109	3	28	9	Y	25	14	1			28
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	2995	3	30	9	Y	27	41	1			14
12	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3079	3	32	9	Y	29	28	1			15
01	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3079	3	32	9	Y	29	28	1			15

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 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
08	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 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
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	2691	3	39	9	N	35	24	1			46
09	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	2204	3	7	9	N	6	25	1			27
10	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2264	3	28	9	N	25	25	1			27
11	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2429	3	32	9	N	29	26	1			30
12	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2040	3	23	9	N	21	27	1			24
01	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2040	3	23	9	N	21	27	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 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
08	2573	N	482	-0-	-2091	-0-	480	3	2	9	Y	2	13	1			1
09	1620	N	857	-0-	-763	-0-	853	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1302	N	993	-0-	-309	-0-	991	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	460	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5	6	1			1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

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-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

08	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1300	3	7	9	Y	6	18	1			2
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	3	12	9	Y	11	8	1			5
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1260	N	599	-0-	-661	-0-	588	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	3	14	9	Y	13	15	1			3
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	3	14	9	Y	13	15	1			3

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

08	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 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
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					2
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					2
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 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
08	2759	N	1837	-0-	-922	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2048	-0-	-622	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	397	3261	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3261	-0-	161	558	3261	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 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
08	775	N	16	-0-	-759	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 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
08	4867	X	4231	-0-	-636	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3819	-0-	-741	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4098	-0-	-521	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3350	-0-	-1120	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3227	-0-	-1144	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3227	-0-	-989	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 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
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 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
08	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2177	-0-	-463	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1907	-0-	-759	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	500	-0-	-2050	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 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
08	3100	N	4038	-0-	938	938	4038	3			N	-0-					-0-
09	4872	X	3934	-0-	-938	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 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
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7844	-0-	-92	-0-	7764	3	80	9	Y	73	57	1			55
09	7680	X	7548	-0-	-132	-0-	7494	3	54	9	Y	49	64	1			40
10	7936	X	7803	-0-	-133	-0-	7741	3	62	9	Y	56	32	1			64
11	7680	X	7499	-0-	-181	-0-	7429	3	70	9	Y	64	96	1			32
12	7843	X	7722	-0-	-121	-0-	7647	3	75	9	Y	68	65	1			35
01	7843	X	7722	-0-	-121	-0-	7647	3	75	9	Y	68	65	1			35

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 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
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-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18828	3	45	9	Y	41	35	1			31
09	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18387	3	30	9	Y	27	36	1			22
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18853	3	35	9	Y	32	18	1			36
11	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18311	3	40	9	Y	36	54	1			18
12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19154	3	43	9	Y	39	37	1			20
01	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19154	3	43	9	Y	39	37	1			20

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 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
08	3193	X	1487	-0-	-1706	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2027	-0-	-1063	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1357	-0-	-1123	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	714	-0-	-774	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	714	-0-	-1394	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 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
08	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1987	-0-	-113	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1692	-0-	-348	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 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
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	589	N	151	-0-	-438	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	3	9	9	Y	8	21	1			3
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	3	17	9	Y	15	11	1			7
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1622	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1338	3	14	9	Y	13	11	1			7
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1346	3	12	9	Y	11	15	1			3
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1346	3	12	9	Y	11	15	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

08	2480	N	2065	-0-	-415	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1345	-0-	-725	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1089	-0-	-921	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

08	3100	X	555	-0-	-2545	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	472	-0-	-2528	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	992	X	393	-0-	-599	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	930	X	471	-0-	-459	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

08	1984	N	1343	-0-	-641	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3158	3	32	9	Y	29	26	1			22
09	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	2844	3	21	9	Y	19	25	1			16
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3514	3	25	9	Y	23	13	1			26
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3320	3	28	9	Y	25	38	1			13
12	3410	X	3033	-0-	-377	-0-	3003	3	30	9	Y	27	26	1			14
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3003	3	30	9	Y	27	26	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 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
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	900	N	367	-0-	-533	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 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
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 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
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 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
08	3813	X	2972	-0-	-841	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1938	-0-	-1752	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4977	-0-	-851	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	4977	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 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
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2489	-0-	-241	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3129	-0-	29	58	3129	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 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
08	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	3			N	-0-					-0-
09	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
12	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 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
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 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
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 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
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 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
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2028	-0-	-917	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2163	-0-	-297	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

08	1147	X	1053	-0-	-94	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	326	-0-	-694	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

08	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2765	3	14	9	Y	13	32	1			4
09	2940	X	1683	-0-	-1257	-0-	1655	3	28	9	Y	25	17	1			12
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3163	3	14	9	Y	13	17	1			8
11	2700	X	2538	-0-	-162	-0-	2515	3	23	9	Y	21	18	1			11
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2916	3	26	9	Y	24	29	1			6
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2916	3	26	9	Y	24	29	1			6

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

08	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	2903	-0-	-2347	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3674	-0-	-1276	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4877	-0-	-145	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4877	-0-	-145	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	480	X	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	480	X	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	465	X	214	-0-	-251	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	372	X	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 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
08	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2389	3	24	9	Y	22	20	1			17
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2593	3	17	9	Y	15	20	1			12
10	2542	X	516	-0-	-2026	-0-	496	3	20	9	Y	18	10	1			20
11	2460	X	1870	-0-	-590	-0-	1848	3	22	9	Y	20	30	1			10
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3785	3	23	9	Y	21	20	1			11
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3785	3	23	9	Y	21	20	1			11

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 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
08	6417	X	5328	-0-	-1089	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5594	-0-	-203	-0-	5594	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 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
08	7533	X	7434	-0-	-99	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5411	-0-	-2179	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	4111	-0-	-3422	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	4111	-0-	-3887	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 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
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 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
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 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
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	862	-0-	-248	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3523	-0-	-407	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3812	-0-	-683	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

08	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5206	3	54	9	Y	49	43	1			37
09	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5291	3	36	9	Y	33	43	1			27
10	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5446	3	42	9	Y	38	22	1			43
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5295	3	47	9	Y	43	64	1			22
12	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	5021	3	51	9	Y	46	44	1			24
01	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	5021	3	51	9	Y	46	44	1			24

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6512	3	97	9	N	88	62	1			116
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6154	3	19	9	N	17	64	1			69
10	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	6225	3	70	9	N	64	64	1			69
11	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	5701	3	81	9	N	74	67	1			76
12	6665	X	6059	-0-	-606	-0-	5992	3	67	9	N	61	67	1			70
01	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	5992	3	67	9	N	61	67	1			70

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

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-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	Y	20	19	1			15
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	563	3	14	9	Y	13	17	1			11
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2324	3	17	9	Y	15	9	1			17
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	932	3	20	9	Y	18	26	1			9
12	3100	N	3489	-0-	389	389	3468	3	21	9	Y	19	18	1			10
01	3100	N	3489	-0-	389	778	3468	3	21	9	Y	19	18	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8920	3	30	9	Y	27	69	1			45
09	6060	X	5741	-0-	-319	-0-	5741	3			Y	-0-					45
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					45
11	8670	X	5342	-0-	-3328	-0-	5237	3	105	9	Y	95	91	1			49
12	8959	X	4983	-0-	-3976	-0-	4980	3	3	9	Y	3					52
01	8959	X	4983	-0-	-3976	-0-	4980	3	3	9	Y	3					52

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 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
08	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	4920	3	17	9	Y	15	76	1			35
09	5340	X	4540	-0-	-800	-0-	4540	3			Y	-0-					35
10	5208	X	3299	-0-	-1909	-0-	3299	3			Y	-0-					35
11	5040	X	4590	-0-	-450	-0-	4533	3	57	9	Y	52	60	1			27
12	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	4515	3	2	9	Y	2					29
01	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	4515	3	2	9	Y	2					29

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	3			N	-0-					-0-
09	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	3			N	-0-					-0-
10	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			N	-0-					-0-
11	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
12	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	3			N	-0-					-0-
01	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					121
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					121
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					125
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4					129
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 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
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	8			73
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	8			73
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	Y	8	4	8			77
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	2	17	9	Y	15	80	1	4	8	8
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	Y	10	3	8			15
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	Y	6	3	8			18

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 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
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	Y	15	3	8			42
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1118	2	21	9	Y	19	29	1	3	8	29
10	1209	N	987	-0-	-222	-0-	967	2	20	9	Y	18	27	1	4	8	16
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	2	24	9	Y	22	5	8			33
12	1178	N	926	-0-	-252	-0-	904	2	22	9	Y	20	24	1	2	8	27
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1094	2	29	9	Y	26	28	1	1	8	24

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 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
08	744	N	494	-0-	-250	-0-	18	1	474	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
09	720	N	403	-0-	-317	-0-	15	1	386	2	Y	2					6
							2	9									
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	14	1	375	2	Y	2					8
							2	9									
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	12	1	336	2	Y	2					10
							2	9									
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	12	1	325	2	Y	1					11
							1	9									
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	11	1	323	2	Y	2					13
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

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
08	2108	N	1226	-0-		-882	-0-	44	1	1176	2	Y	5	55	1			11
								6	9									
09	1980	N	1309	-0-		-671	-0-	49	1	1253	2	Y	6					17
								7	9									
10	1333	N	1178	-0-		-155	-0-	41	1	1131	2	Y	5					22
								6	9									
11	1200	N	1130	-0-		-70	-0-	39	1	1083	2	Y	7					29
								8	9									
12	1364	N	1123	-0-		-241	-0-	39	1	1080	2	Y	4					33
								4	9									
01	1178	N	1136	-0-		-42	-0-	36	1	1094	2	Y	5					38
								6	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

08	465	N	291	-0-		-174	-0-	11	1	279	2	Y	1	11	1			2
								1	9									
09	450	N	273	-0-		-177	-0-	10	1	262	2	Y	1					3
								1	9									
10	434	N	264	-0-		-170	-0-	9	1	254	2	Y	1					4
								1	9									
11	279	N	279	-0-		-0-	-0-	10	1	267	2	Y	2					6
								2	9									
12	298	N	298	-0-		-0-	-0-	10	1	287	2	Y	1					7
								1	9									
01	309	N	309	-0-		-0-	-0-	10	1	298	2	Y	1					8
								1	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

08	1922	N	461	-0-		-1461	-0-	457	2	4	9	Y	4					36
09	1890	N	1014	-0-		-876	-0-	999	2	15	9	Y	14	25	1			25
10	817	N	817	-0-		-0-	-0-	804	2	13	9	Y	12	23	1			14
11	593	N	593	-0-		-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					23
12	1054	N	451	-0-		-603	-0-	441	2	10	9	Y	9	17	1			15
01	806	N	732	-0-		-74	-0-	713	2	19	9	Y	17	16	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 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
08	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2482	2	25	9	Y	23					55
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2680	2	43	9	Y	39	38	1			56
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2609	2	43	9	Y	39	52	1			43
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2082	2	34	9	Y	31					74
12	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1252	2	26	9	Y	24	52	1			46
01	2821	X	1346	-0-	-1475	-0-	1313	2	33	9	Y	30	48	1			28

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 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
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2767	2	51	9	Y	46					56
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3341	2	124	9	Y	113	73	1			96
*12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2613	2	56	9	Y	51					147
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2941	2	33	9	Y	30					177

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025 - WELL PLUGGED 09/15/25

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3					11
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	8	1			8
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	7	1			10
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	Y	9					19
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	14	1			19
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	2	21	9	Y	19	20	1			18

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 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
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	Y	16					61
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1811	2	29	9	Y	26	43	1			44
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1852	2	30	9	Y	27	41	1			30
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1972	2	32	9	Y	29					59
12	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1120	2	24	9	Y	22	43	1			38
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	40	1			36

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	415	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

08	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	40	1	1674	2	Y	29	29	1			13
							32	9									
09	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	37	1	1538	2	Y	25	19	1			19
							28	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39	1	1623	2	Y	31	37	1			13
							34	9									
11	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	37	1	1525	2	Y	29	33	1			9
							32	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	43	1	1725	2	Y	30	25	1			14
							33	9									
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	35	1	1567	2	Y	31	26	1			19
							34	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 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
08	93	X	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	97	-0-	-53	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

08	465	N	315	-0-	-150	-0-	7	1	306	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	46	-0-	-233	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	24	1	1020	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	17	1	720	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1010	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	23	1	934	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1105	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27	1	1201	2	Y	15	12	1			9
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

MO	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
08	2573	X	2416	-0-		-157	-0-	53 98	1 9	2265	2	Y	89	91	1			40
09	2490	X	2083	-0-		-407	-0-	47 80	1 9	1956	2	Y	73	57	1			56
10	2511	X	2251	-0-		-260	-0-	51 101	1 9	2099	2	Y	92	107	1			41
11	2430	X	2291	-0-		-139	-0-	52 100	1 9	2139	2	Y	91	103	1			29
12	2511	X	2450	-0-		-61	-0-	57 99	1 9	2294	2	Y	90	76	1			43
01	2418	X	2140	-0-		-278	-0-	45 98	1 9	1997	2	Y	89	79	1			53

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

MO	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
08	1226	X	1226	-0-		-0-	-0-	27 39	1 9	1160	2	Y	35	34	1			16
09	1260	X	1025	-0-		-235	-0-	23 30	1 9	972	2	Y	27	22	1			21
10	1302	X	879	-0-		-423	-0-	20 30	1 9	829	2	Y	27	36	1			12
11	1260	X	906	-0-		-354	-0-	21 30	1 9	855	2	Y	27	31	1			8
12	1240	X	900	-0-		-340	-0-	21 28	1 9	851	2	Y	25	21	1			12
01	1240	X	982	-0-		-258	-0-	21 34	1 9	927	2	Y	31	24	1			19

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

MO	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
08	1984	X	1473	-0-		-511	-0-	33 35	1 9	1405	2	Y	32	32	1			15
09	1560	X	1532	-0-		-28	-0-	35 34	1 9	1463	2	Y	31	22	1			24
10	1844	X	1844	-0-		-0-	-0-	42 48	1 9	1754	2	Y	44	48	1			20
11	1560	X	1437	-0-		-123	-0-	33 36	1 9	1368	2	Y	33	43	1			10
12	1581	X	1398	-0-		-183	-0-	33 33	1 9	1332	2	Y	30	26	1			14
01	1829	X	1227	-0-		-602	-0-	26 33	1 9	1168	2	Y	30	26	1			18

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

MO	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
08	2089	X	2089	-0-		-0-	-0-	47 68	1 9	1974	2	Y	62	57	1			28
09	1980	X	1576	-0-		-404	-0-	36 48	1 9	1492	2	Y	44	38	1			34
10	2046	X	1608	-0-		-438	-0-	37 58	1 9	1513	2	Y	53	63	1			24
11	2010	X	1710	-0-		-300	-0-	39 59	1 9	1612	2	Y	54	61	1			17
12	2077	X	438	-0-		-1639	-0-	10 14	1 9	414	2	Y	13	24	1			6
01	2077	X	98	-0-		-1979	-0-	2 3	1 9	93	2	Y	3	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

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
08	2883	X	2858	-0-		-25	-0-		64	1	2697	2	Y	88	87	1			40
									97	9									
09	2790	X	2750	-0-		-40	-0-		62	1	2600	2	Y	80	59	1			61
									88	9									
10	2852	X	2703	-0-		-149	-0-		61	1	2542	2	Y	91	112	1			40
									100	9									
11	2760	X	2654	-0-		-106	-0-		61	1	2497	2	Y	87	100	1			27
									96	9									
12	2852	N	2791	-0-		-61	-0-		65	1	2632	2	Y	85	71	1			41
									94	9									
01	2697	N	2274	-0-		-423	-0-		48	1	2140	2	Y	78	72	1			47
									86	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

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
08	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-		28	1	1178	2	Y	23	28	1			10
									25	9									
09	1260	N	1157	-0-		-103	-0-		26	1	1108	2	Y	21	15	1			16
									23	9									
10	1705	N	413	-0-		-1292	-0-		9	1	394	2	Y	9	21	1			4
									10	9									
11	1200	N	887	-0-		-313	-0-		21	1	846	2	Y	18	16	1			6
									20	9									
12	1209	N	651	-0-		-558	-0-		15	1	623	2	Y	12	12	1			6
									13	9									
01	897	N	897	-0-		-0-	-0-		19	1	857	2	Y	19	13	1			12
									21	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

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
08	279	X	66	-0-		-213	-0-		2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	150	X	68	-0-		-82	-0-		2	1	65	2	Y	1					1
									1	9									
10	124	X	71	-0-		-53	-0-		2	1	68	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
11	120	X	87	-0-		-33	-0-		2	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	106	X	106	-0-		-0-	-0-		3	1	101	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
01	68	X	68	-0-		-0-	-0-		1	1	66	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

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
08	3162	X	3092	-0-		-70	-0-		69	1	2907	2	Y	105	98	1			49
									116	9									
09	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-		74	1	3088	2	Y	106	75	1			80
									117	9									
10	3224	X	2975	-0-		-249	-0-		67	1	2784	2	Y	113	143	1			50
									124	9									
11	3120	X	3035	-0-		-85	-0-		70	1	2842	2	Y	112	124	1			38
									123	9									
12	3379	X	1222	-0-		-2157	-0-		29	1	1148	2	Y	41	60	1			19
									45	9									
01	3379	X	2436	-0-		-943	-0-		52	1	2283	2	Y	92	56	1			55
									101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

08	4092	X	3458	-0-	-634	-0-	71	1	3350	2	Y	34	42	1			17
							37	9									
09	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	67	1	3136	2	Y	30	20	1			27
							33	9									
10	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	71	1	3347	2	Y	36	56	1			7
							40	9									
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	78	1	3501	2	Y	37	22	1			22
							41	9									
12	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	65	1	2802	2	Y	35	40	1			17
							39	9									
01	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	65	1	2816	2	Y	33	18	1			32
							36	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

08	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	62	1	2919	2	Y	113	112	1	19	8	46
							124	9									
09	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	61	1	2868	2	Y	97	56	1	9	8	78
							107	9									
10	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	64	1	2995	2	Y	116	163	1	12	8	19
							128	9									
11	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	62	1	2777	2	Y	103	56	1	9	8	57
							113	9									
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	74	1	3210	2	Y	139	126	1	11	8	59
							153	9									
01	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	68	1	2928	2	Y	117	62	1	6	8	108
							129	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	107	1	5054	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	96	1	4544	2	Y	17	12	1			15
							19	9									
10	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	97	1	4554	2	Y	19	31	1			3
							21	9									
11	5010	X	4043	-0-	-967	-0-	88	1	3937	2	Y	16	9	1			10
							18	9									
12	5177	X	2904	-0-	-2273	-0-	65	1	2824	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
01	5177	X	3902	-0-	-1275	-0-	88	1	3795	2	Y	17	7	1			17
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 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
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	90 57	1 9	4226	2	Y	52	63	1			26
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	91 55	1 9	4270	2	Y	50	32	1			44
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	94 64	1 9	4409	2	Y	58	91	1			11
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	90 56	1 9	3993	2	Y	51	31	1			31
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	103 75	1 9	4466	2	Y	68	67	1			32
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	96 65	1 9	4174	2	Y	59	33	1			58

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

08	682	N	144	-0-	-538	-0-	3 2	1 9	139	2	Y	2	1	1			1
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	678	2	Y	9	3	1			7
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	129	2	Y	2	8	1			1
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	3 2	1 9	135	2	Y	2	2	1			1
12	713	N	148	-0-	-565	-0-	3 1	1 9	144	2	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	1 1	1 9	57	2	Y	1					1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

08	4309	X	3150	-0-	-1159	-0-	61 43	1 9	3046	2	Y	39	38	1			17
09	4170	X	2706	-0-	-1464	-0-	51 41	1 9	2614	2	Y	37	23	1			31
10	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	73 50	1 9	3722	2	Y	45	47	1			29
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	78 62	1 9	4047	2	Y	56	63	1			22
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	77 47	1 9	4095	2	Y	43	42	1			23
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	71 52	1 9	4244	2	Y	47	54	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 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
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	2	Y	26	22	1			12
							29	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	40	1	2028	2	Y	28	17	1			23
							31	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	43	1	2229	2	Y	26	32	1			17
							29	9									
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	47	1	2423	2	Y	33	37	1			13
							36	9									
*12	980	N	624	-0-	-356	-0-	11	1	606	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	18	1	926	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
09	1650	X	254	-0-	-1396	-0-	5	1	245	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
10	1705	X	212	-0-	-1493	-0-	4	1	205	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1320	X	368	-0-	-952	-0-	7	1	354	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1023	X	578	-0-	-445	-0-	11	1	559	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	961	X	313	-0-	-648	-0-	5	1	304	2	Y	4	7	1			1
							4	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

08	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	45	1	2267	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
09	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	48	1	2451	2	Y	31	17	1			26
							34	9									
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	53	1	2736	2	Y	30	37	1			19
							33	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	53	1	2753	2	Y	35	40	1			14
							39	9									
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	60	1	3204	2	Y	31	28	1			17
							34	9									
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	49	1	2943	2	Y	30	37	1			10
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 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
08	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	54	1	2691	2	Y	34	32	1			15
							37	9									
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	55	1	2803	2	Y	39	22	1			32
							43	9									
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	54	1	2792	2	Y	33	44	1			21
							36	9									
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	54	1	2782	2	Y	38	44	1			15
							42	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	55	1	2928	2	Y	31	29	1			17
							34	9									
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	49	1	2968	2	Y	33	39	1			11
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

08	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 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
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2300	2	59	9	Y	54					236
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2540	2	53	9	Y	48					284
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2528	2	91	9	Y	83	134	1			233
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2485	2	52	9	Y	47					280
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2571	2	59	9	Y	54					334
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2500	2	51	9	Y	46					380

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926	X	15665	-0-	-1261	-0-	304	1	15230	2	Y	119	114	1			53
							131	9									
09	16380	X	14967	-0-	-1413	-0-	285	1	14544	2	Y	125	75	1			103
							138	9									
10	16306	X	15143	-0-	-1163	-0-	287	1	14735	2	Y	110	141	1			72
							121	9									
11	15780	X	13985	-0-	-1795	-0-	262	1	13595	2	Y	116	143	1			45
							128	9									
12	16306	X	14367	-0-	-1939	-0-	263	1	14005	2	Y	90	88	1			47
							99	9									
01	15655	X	11490	-0-	-4165	-0-	187	1	11219	2	Y	76	98	1			25
							84	9									

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 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
08	1054	N	627	-0-	-427	-0-	613	2	14	9	Y	13					85
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	296	2	6	9	Y	5					90
10	1116	N	389	-0-	-727	-0-	377	2	12	9	Y	11	43	1			58
11	600	N	283	-0-	-317	-0-	277	2	6	9	Y	5					63
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	266	2	6	9	Y	5					68
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	286	2	6	9	Y	5					73

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	14152	-0-	-1720	-0-	274 124	1 9	13754	2	Y	113	107	1			51
09	15060	X	13904	-0-	-1156	-0-	264 132	1 9	13508	2	Y	120	72	1			99
10	15562	X	13507	-0-	-2055	-0-	256 111	1 9	13140	2	Y	101	134	1			66
11	15060	X	13218	-0-	-1842	-0-	247 124	1 9	12847	2	Y	113	135	1			44
12	14787	X	13524	-0-	-1263	-0-	248 97	1 9	13179	2	Y	88	85	1			47
01	14353	X	10684	-0-	-3669	-0-	174 80	1 9	10430	2	Y	73	96	1			24

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	310	315	1			281
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	656	613	1			324
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	704	821	1			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	385	472	1			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	462	318	1			264
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	565	500	1			329

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					111
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					111
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					111
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					111
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3634	-0-	3634	3634	3634	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3304	-0-	3304	6938	3304	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	160	-0-	-305	-0-	4	1	150	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	465	N	156	-0-	-309	-0-	4	1	146	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	10	1	137	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 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
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	56	1	2008	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1590	N	1071	-0-	-519	-0-	30	1	1035	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	42	1	1433	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
11	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	49	1	1826	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1	2006	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	88	1	1189	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 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
08	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	52	1	1874	2	Y	25	26	1			8
							28	9									
09	2070	X	1579	-0-	-491	-0-	43	1	1513	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
*10	2108	X	1247	-0-	-861	-0-	35	1	1195	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
11	1980	X	397	-0-	-1583	-0-	10	1	380	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	1953	X	463	-0-	-1490	-0-	11	1	442	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	1953	X	1179	-0-	-774	-0-	21	1	1134	2	Y	22	16	1			9
							24	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 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
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	50	1	1780	2	Y	35	38	1			11
							39	9									
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	48	1	1668	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
*10	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	45	1	1542	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	46	1	1693	2	Y	39	33	1			12
							43	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	44	1	1730	2	Y	51	47	1			16
							56	9									
01	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	22	1	1181	2	Y	34	36	1			14
							37	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3123	-0-	23	23	85	1	3031	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1800	N	1352	-0-	-448	-0-	38	1	1311	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	83	1	2810	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2550	N	1864	-0-	-686	-0-	49	1	1811	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	57	1	2246	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2635	X	1450	-0-	-1185	-0-	26	1	1420	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 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
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	55	1	1976	2	Y	85	90	1			27
							94	9									
09	2100	N	1608	-0-	-492	-0-	43	1	1496	2	Y	63	73	1			17
							69	9									
*10	2139	N	1527	-0-	-612	-0-	42	1	1418	2	Y	61	66	1			12
							67	9									
11	2040	N	1732	-0-	-308	-0-	43	1	1600	2	Y	81	68	1			25
							89	9									
12	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	36	1	1420	2	Y	91	88	1			28
							100	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	35	1	1891	2	Y	119	99	1			48
							131	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 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
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	57	1	2028	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	54	1	1893	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2077	N	1622	-0-	-455	-0-	46	1	1575	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	2010	N	1724	-0-	-286	-0-	45	1	1676	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2015	N	977	-0-	-1038	-0-	24	1	951	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	23	1	1241	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 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
08	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	32	1	1139	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
09	1950	N	1334	-0-	-616	-0-	37	1	1280	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*10	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	30	1	1036	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	27	1	997	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
12	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	26	1	1044	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
01	1085	N	742	-0-	-343	-0-	13	1	716	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

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
08	2325	N	1653	-0-		-672	-0-	44	1	1580	2	Y	26	33	1			8
								29	9									
09	2250	N	1381	-0-		-869	-0-	38	1	1319	2	Y	22	24	1			6
								24	9									
*10	2325	N	1345	-0-		-980	-0-	38	1	1284	2	Y	21	23	1			4
								23	9									
11	1590	N	1482	-0-		-108	-0-	38	1	1413	2	Y	28	23	1			9
								31	9									
12	1426	N	1342	-0-		-84	-0-	32	1	1276	2	Y	31	30	1			10
								34	9									
01	1333	N	1168	-0-		-165	-0-	21	1	1118	2	Y	26	25	1			11
								29	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

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
08	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	63	1	2259	2	Y	23	27	1			7
								25	9									
09	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	70	1	2430	2	Y	26	26	1			7
								29	9									
*10	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	46	1	1567	2	Y	16	20	1			3
								18	9									
11	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	50	1	1833	2	Y	23	19	1			7
								25	9									
12	2771	N	2771	-0-		-0-	-0-	67	1	2660	2	Y	40	35	1			12
								44	9									
01	2246	N	2246	-0-		-0-	-0-	40	1	2170	2	Y	33	32	1			13
								36	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

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
08	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	29	1	1024	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
09	1050	N	1000	-0-		-50	-0-	28	1	959	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
*10	1085	N	922	-0-		-163	-0-	26	1	884	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
11	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	27	1	985	2	Y	15	12	1			5
								17	9									
12	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	25	1	1005	2	Y	19	18	1			6
								21	9									
01	970	N	970	-0-		-0-	-0-	17	1	934	2	Y	17	16	1			7
								19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

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
08	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	40	1	1446	2	Y	22	24	1			7
								24	9									
09	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	37	1	1287	2	Y	19	21	1			5
								21	9									
*10	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	17	19	1			3
								19	9									
11	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	38	1	1398	2	Y	26	21	1			8
								29	9									
12	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	36	1	1419	2	Y	32	30	1			10
								35	9									
01	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	31	1	1676	2	Y	38	33	1			15
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	51	1	1820	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1684	-0-	-296	-0-	47	1	1637	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	58	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	53	1	1949	2	Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	50	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	33	1	1817	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 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
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	54	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	50	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	51	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	66	1	2452	2	Y	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	61	1	2406	2	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	39	1	2140	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 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
08	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	67	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	62	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	61	1	2060	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	60	1	2365	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	39	1	2095	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 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
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2377	2	18	9	Y	16					41
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	24	1			18
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2384	2	37	9	Y	34	28	1			24
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	Y	10					34
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					34
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	24	1			28

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 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
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	64	1	2305	2	Y	34	36	1			11
							37	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	54	1	1864	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
*10	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	53	1	1793	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	57	1	2110	2	Y	38	31	1			12
							42	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	57	1	2232	2	Y	49	46	1			15
							54	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	39	1	2144	2	Y	47	43	1			19
							52	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

08	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	91	1	3259	2	Y	81	86	1			26
							89	9									
09	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	76	1	2652	2	Y	66	74	1			18
							73	9									
*10	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	72	1	2433	2	Y	61	67	1			12
							67	9									
11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	68	1	2498	2	Y	74	63	1			23
							81	9									
12	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	74	1	2916	2	Y	110	99	1			34
							121	9									
01	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	53	1	2888	2	Y	106	97	1			43
							117	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

08	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	153	1	2038	2	Y	42	44	1			13
							46	9									
09	2400	X	996	-0-	-1404	-0-	27	1	948	2	Y	19	27	1			5
							21	9									
*10	2356	X	743	-0-	-1613	-0-	21	1	705	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
11	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	51	1	1890	2	Y	46	35	1			14
							51	9									
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	59	1	2326	2	Y	72	64	1			22
							79	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	32	1	1750	2	Y	53	54	1			21
							58	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

08	496	N	416	-0-	-80	-0-	11	1	402	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	10	1	344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	9	1	315	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	6	1	232	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	4	1	174	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	3	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 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
08	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	62	1	2212	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
09	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	54	1	1884	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
*10	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	46	1	1561	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
11	2220	X	1710	-0-	-510	-0-	44	1	1636	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
12	2294	X	1581	-0-	-713	-0-	38	1	1508	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
01	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	33	1	1784	2	Y	35	31	1			14
							39	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 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
08	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	62	1	2227	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
09	2460	X	2017	-0-	-443	-0-	56	1	1938	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
10	2542	X	1847	-0-	-695	-0-	52	1	1776	2	Y	17	18	0			7
							19	9									
11	2280	X	1942	-0-	-338	-0-	51	1	1871	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
12	2356	X	1741	-0-	-615	-0-	46	1	1669	2	Y	24	19	1			11
							26	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1844	2	Y	44	47	1			8
							48	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 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
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	55	1	1982	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	2220	N	1352	-0-	-868	-0-	37	1	1304	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	44	1	1500	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	38	1	1396	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	29	1	1137	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	26	1	1386	2	Y	14	12	1			6
							15	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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
08	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	86	1	3063	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
09	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	84	1	2917	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*10	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	65	1	2201	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	65	1	2563	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	53	1	2901	2	Y	17	15	1			7
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 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
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	75	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	63	1	2209	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	67	1	2263	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2640	N	2282	-0-	-358	-0-	60	1	2219	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	68	1	2663	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	51	1	2778	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

08	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	71	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2638	-0-	-1172	-0-	74	1	2564	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	96	1	3270	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	91	1	3358	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2427	-0-	-1138	-0-	65	1	2362	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1648	-0-	-1731	-0-	113	1	1535	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1067	2	21	9	Y	19	15	1			31
09	840	N	286	-0-	-554	-0-	282	2	4	9	Y	4					35
10	837	N	265	-0-	-572	-0-	259	2	6	9	Y	5					40
11	1050	N	111	-0-	-939	-0-	103	2	8	9	Y	7	22	1			25
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	14	1	472	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
10	589	N	337	-0-	-252	-0-	9	1	308	2	Y	18	19	0			8
							20	9									
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	7	1	261	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	10	1	369	2	Y	26	19	1			12
							29	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	42	46	1			8
							46	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	122	1	4360	2	Y	-0-					-0-
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	130	1	4513	2	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	88	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	92	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	122	1	4812	2	Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	79	1	4274	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

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
08	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	29	1	1040	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
09	990	N	951	-0-		-39	-0-	26	1	916	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
*10	1054	N	901	-0-		-153	-0-	25	1	866	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
11	1050	N	991	-0-		-59	-0-	26	1	954	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
12	992	N	909	-0-		-83	-0-	22	1	873	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
01	899	N	825	-0-		-74	-0-	15	1	799	2	Y	10	10	1			4
								11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

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
08	2677	N	2677	-0-		-0-	-0-	73	1	2597	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
09	2490	N	2405	-0-		-85	-0-	67	1	2332	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
*10	2666	N	2321	-0-		-345	-0-	66	1	2248	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	2580	N	2389	-0-		-191	-0-	63	1	2319	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
12	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	64	1	2538	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
01	2325	N	1643	-0-		-682	-0-	30	1	1607	2	Y	5	6	1			2
								6	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

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
08	1649	X	1649	-0-		-0-	-0-	45	1	1597	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
09	1485	X	1485	-0-		-0-	-0-	41	1	1440	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
*10	1402	X	1402	-0-		-0-	-0-	40	1	1356	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	1372	X	1372	-0-		-0-	-0-	36	1	1329	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
12	1395	N	1308	-0-		-87	-0-	32	1	1269	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
01	1395	N	1235	-0-		-160	-0-	22	1	1205	2	Y	7	6	1			3
								8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

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
08	3224	X	2135	-0-		-1089	-0-	58	1	2074	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	3120	X	1833	-0-		-1287	-0-	51	1	1780	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	3224	X	1779	-0-		-1445	-0-	51	1	1727	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
11	3120	X	1945	-0-		-1175	-0-	51	1	1891	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	2976	X	2739	-0-		-237	-0-	68	1	2667	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	59	1	3198	2	Y	5	4	1			2
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	40	1			25
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 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
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 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
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	990	N	806	-0-	-184	-0-	22	1	776	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	25	1	833	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1338	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	851	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 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
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	21	1	758	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	19	1	664	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	19	1	653	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 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
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	461	-0-	-439	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	448	-0-	-358	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	19	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	185	-0-	-280	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 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
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	9	1	334	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	8	1	288	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	8	1	275	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	8	1	279	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	7	1	293	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
09	960	N	496	-0-	-464	-0-	13	1	468	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	13	1	436	2	Y	11	11	0			5
							12	9									
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	13	1	474	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	13	1	490	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	28	30	1			5
							31	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	131	1	4697	2	Y	42	45	1			13
							46	9									
09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	122	1	4230	2	Y	38	41	1			10
							42	9									
*10	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	113	1	3838	2	Y	35	38	1			7
							39	9									
11	4830	X	4217	-0-	-613	-0-	110	1	4059	2	Y	44	37	1			14
							48	9									
12	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	114	1	4480	2	Y	55	52	1			17
							61	9									
01	4867	X	4398	-0-	-469	-0-	78	1	4259	2	Y	55	50	1			22
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

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
08	2015	N	1927	-0-		-88	-0-	51 45	1 9	1831	2	Y	41	44	1			13
09	1860	N	1750	-0-		-110	-0-	48 42	1 9	1660	2	Y	38	41	1			10
*10	1922	N	1638	-0-		-284	-0-	46 40	1 9	1552	2	Y	36	39	1			7
11	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	52 57	1 9	1908	2	Y	52	43	1			16
12	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	48 67	1 9	1745	2	Y	61	58	1			19
01	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	149 74	1 9	2014	2	Y	67	59	1			27

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

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
08	1767	N	1524	-0-		-243	-0-	41 13	1 9	1470	2	Y	12	13	1			2
09	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	48 12	1 9	1658	2	Y	11	9	1			4
10	2139	N	1453	-0-		-686	-0-	41 10	1 9	1402	2	Y	9	9	0			4
11	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	43 10	1 9	1593	2	Y	9	10	1			3
12	1767	N	1532	-0-		-235	-0-	40 13	1 9	1479	2	Y	12	10	1			5
01	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	111 22	1 9	1505	2	Y	20	21	1			4

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

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
08	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	29	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	995	-0-		-85	-0-	28	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	930	-0-		-217	-0-	27	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	20	1	1072	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

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
08	487	N	487	-0-		-0-	-0-	13 3	1 9	471	2	Y	3	3	1			1
09	480	N	459	-0-		-21	-0-	13 3	1 9	443	2	Y	3	3	1			1
10	496	N	428	-0-		-68	-0-	12 2	1 9	414	2	Y	2	2	0			1
11	480	N	295	-0-		-185	-0-	8 2	1 9	285	2	Y	2	2	1			1
12	465	N	372	-0-		-93	-0-	9 3	1 9	360	2	Y	3	3	1			1
01	434	N	353	-0-		-81	-0-	6 3	1 9	344	2	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 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
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	21	1	752	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	19	1	653	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
*10	775	N	669	-0-	-106	-0-	19	1	633	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	18	1	658	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	19	1	701	2	Y	23	22	1			7
							25	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	799	2	Y	28	24	1			11
							31	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1175	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1040	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	27	1	933	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	26	1	973	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	997	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	912	-0-	-49	-0-	24	1	864	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	806	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
*10	899	N	892	-0-	-7	-0-	25	1	843	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	46	36	1			14
							51	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	Y	45	45	1			14
							50	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	21	1	1160	2	Y	45	41	1			18
							50	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 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
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	31	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	957	-0-	-345	-0-	27	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	34	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	21	1	1126	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	24	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	24	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	22	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	948	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	42	1	1500	2	Y	31	33	1			10
							34	9									
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	39	1	1347	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
*10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	37	1	1378	2	Y	33	31	1			10
							36	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	37	1	1476	2	Y	46	42	1			14
							51	9									
01	2201	N	1348	-0-	-853	-0-	24	1	1281	2	Y	39	37	1			16
							43	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 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
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	918	-0-	-632	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	36	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	32	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 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
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	74	1	2655	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	71	1	2483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	70	1	2593	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	70	1	2748	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	47	1	2569	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	41	42	1			8
							45	9									
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	14	1	484	2	Y	34	29	1			13
							37	9									
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	13	1	441	2	Y	27	29	0			11
							30	9									
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	14	1	530	2	Y	29	30	1			10
							32	9									
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	14	1	498	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	Y	69	74	1			13
							76	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 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
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	13	1	465	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	12	1	419	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	12	1	397	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	12	1	445	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	12	1	438	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	Y	23	25	1			4
							25	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 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
08	2635	N	1879	-0-	-756	-0-	51	1	1824	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2640	N	1271	-0-	-1369	-0-	35	1	1233	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2697	N	1293	-0-	-1404	-0-	37	1	1252	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	1800	N	1188	-0-	-612	-0-	31	1	1154	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	48	1	1885	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	35	1	1902	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 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
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	12	1	424	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*10	496	N	485	-0-	-11	-0-	14	1	464	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	12	1	456	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	8	1	315	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	4	1	204	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 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
08	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	35	1	1243	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	34	1	1180	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	30	1	1012	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	28	1	1053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	29	1	1052	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 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
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	943	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*10	775	N	665	-0-	-110	-0-	19	1	636	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	977	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	18	1	994	2	Y	20	18	1			8
							22	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 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
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	61	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	57	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	53	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	58	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	54	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 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
08	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	28	1	1010	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	36	1	1256	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	54	1	1821	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	31	1	1233	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	22	1	1189	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 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
08	2852	X	1828	-0-	-1024	-0-	49	1	1757	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
09	2100	X	1558	-0-	-542	-0-	43	1	1496	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
*10	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	46	1	1556	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	2010	X	1662	-0-	-348	-0-	43	1	1595	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
12	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	40	1	1574	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
01	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	32	1	1736	2	Y	29	25	1			12
							32	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 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
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	51	1	1789	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	3000	N	5513	-0-	2513	2513	143	1	5303	2	Y	61	45	1			19
							67	9									
12	3100	N	3648	-0-	548	3061	89	1	3503	2	Y	51	54	1			16
							56	9									
01	3100	N	990	-0-	-2110	951	18	1	957	2	Y	14	24	1			6
							15	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 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
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	16	1	567	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	15	1	509	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
*10	620	N	544	-0-	-76	-0-	15	1	510	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	12	1	474	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	11	1	594	2	Y	30	26	1			12
							33	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 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
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	734	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	19	1	661	2	Y	36	31	1			14
							40	9									
10	806	N	698	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	Y	28	30	0			12
							31	9									
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	19	1	714	2	Y	30	32	1			10
							33	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	737	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	Y	75	80	1			14
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

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
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	42	1	1494	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	37	1	1280	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
10	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	39	1	1317	2	Y	16	17	0			7
							18	9									
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	38	1	1399	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	123	1	1661	2	Y	42	45	1			8
							46	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

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
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	26	1	909	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	26	1	881	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	990	N	852	-0-	-138	-0-	22	1	823	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	23	1	920	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	16	1	886	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

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
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	78	1	2780	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1081	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	59	1	2191	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	43	1	1583	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1186	2	Y	26	27	1			5
							29	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

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
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	68	1	2426	2	Y	28	30	1			9
							31	9									
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	61	1	2134	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	54	1	1990	2	Y	29	24	1			9
							32	9									
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	39	36	1			12
							43	9									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	39	1	2129	2	Y	37	34	1			15
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	21	1	756	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	20	1	691	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
*10	775	N	694	-0-	-81	-0-	19	1	652	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	19	1	688	2	Y	26	22	1			8
							29	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	786	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	847	2	Y	40	36	1			16
							44	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

08	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	42	1	1504	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1740	N	1407	-0-	-333	-0-	39	1	1360	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	36	1	1234	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	37	1	1460	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	29	1	1582	2	Y	12	11	1			5
							13	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	90	1	3215	2	Y	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	92	1	3215	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	60	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2030	-0-	-460	-0-	53	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	54	1	2142	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	42	1	2284	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

08	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	75	1	2666	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2640	N	2410	-0-	-230	-0-	67	1	2341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2759	N	2436	-0-	-323	-0-	70	1	2364	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	77	1	2841	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	75	1	2756	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	180	1	2441	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 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
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	26 1 42 9		927	2	Y	38	44	1			12
09	1080	N	832	-0-	-248	-0-	22 1 36 9		774	2	Y	33	36	1			9
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	47 1 72 9		1591	2	Y	65	61	1			13
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28 1 56 9		1028	2	Y	51	48	1			16
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	20 1 54 9		793	2	Y	49	50	1			15
01	1519	N	758	-0-	-761	-0-	13 1 47 9		698	2	Y	43	41	1			17

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10 1 28 9		342	2	Y	25	25	1			5
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9 1 22 9		326	2	Y	20	17	1			8
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	9 1 18 9		297	2	Y	16	17	0			7
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	8 1 19 9		314	2	Y	17	18	1			6
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9 1 25 9		340	2	Y	23	18	1			11
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27 1 45 9		361	2	Y	41	44	1			8

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 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
08	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	31 1 66 9		1127	2	Y	60	64	1			19
09	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	31 1 65 9		1069	2	Y	59	62	1			16
*10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	30 1 61 9		1018	2	Y	55	60	1			11
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30 1 78 9		1103	2	Y	71	60	1			22
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30 1 98 9		1094	2	Y	89	84	1			27
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	81 1 98 9		1103	2	Y	89	80	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

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
08	2232	N	1452	-0-		-780	-0-		39	1	1399	2	Y	13	16	1			4
									14	9									
09	2190	N	1460	-0-		-730	-0-		40	1	1403	2	Y	15	15	1			4
									17	9									
*10	1798	N	1098	-0-		-700	-0-		31	1	1056	2	Y	10	12	1			2
									11	9									
11	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		47	1	1750	2	Y	20	16	1			6
									22	9									
12	1519	N	1352	-0-		-167	-0-		33	1	1297	2	Y	20	20	1			6
									22	9									
01	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-		25	1	1373	2	Y	20	18	1			8
									22	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

08	341	N	173	-0-		-168	-0-		5	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-		-0-	-0-		11	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-		-0-	-0-		13	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-		-0-	-0-		7	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-		-48	-0-		9	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-		-48	-0-		27	1	359	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

08	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-		51	1	1814	2	Y	29	30	1			9
									32	9									
09	1530	N	1524	-0-		-6	-0-		42	1	1457	2	Y	23	26	1			6
									25	9									
*10	1829	N	1554	-0-		-275	-0-		44	1	1485	2	Y	23	25	1			4
									25	9									
11	1770	N	1674	-0-		-96	-0-		43	1	1598	2	Y	30	25	1			9
									33	9									
12	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-		43	1	1702	2	Y	40	37	1			12
									44	9									
01	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-		33	1	1804	2	Y	42	37	1			17
									46	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

08	806	N	795	-0-		-11	-0-		21	1	764	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
09	819	N	819	-0-		-0-	-0-		23	1	787	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
10	775	N	678	-0-		-97	-0-		19	1	652	2	Y	6	6	0			3
									7	9									
11	780	N	760	-0-		-20	-0-		20	1	733	2	Y	6	7	1			2
									7	9									
12	837	N	765	-0-		-72	-0-		20	1	735	2	Y	9	7	1			4
									10	9									
01	781	N	781	-0-		-0-	-0-		52	1	711	2	Y	16	17	1			3
									18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

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
08	2387	N	1899	-0-		-488	-0-	51	1	1824	2	Y	22	26	1			7
								24	9									
09	2250	N	1576	-0-		-674	-0-	43	1	1512	2	Y	19	21	1			5
								21	9									
*10	2325	N	1361	-0-		-964	-0-	38	1	1305	2	Y	16	18	1			3
								18	9									
11	1830	N	1130	-0-		-700	-0-	29	1	1083	2	Y	16	14	1			5
								18	9									
12	1643	N	1099	-0-		-544	-0-	27	1	1050	2	Y	20	19	1			6
								22	9									
01	1364	N	1308	-0-		-56	-0-	23	1	1257	2	Y	25	21	1			10
								28	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

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
08	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	37	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	35	1	1224	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	998	-0-		-242	-0-	29	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	757	-0-		-443	-0-	20	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-		-39	-0-	30	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	22	1	1189	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

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
08	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	61	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	58	1	2004	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1535	-0-		-77	-0-	44	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	49	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	55	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	37	1	2015	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

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
08	3038	N	2889	-0-		-149	-0-	77	1	2739	2	Y	66	70	1			21
								73	9									
09	2760	N	2738	-0-		-22	-0-	75	1	2594	2	Y	63	67	1			17
								69	9									
*10	2821	N	2634	-0-		-187	-0-	73	1	2494	2	Y	61	66	1			12
								67	9									
11	2790	N	1812	-0-		-978	-0-	46	1	1712	2	Y	49	46	1			15
								54	9									
12	2821	N	1925	-0-		-896	-0-	46	1	1806	2	Y	66	61	1			20
								73	9									
01	2635	N	1870	-0-		-765	-0-	32	1	1766	2	Y	65	59	1			26
								72	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

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
08	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	42	1	1507	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	1470	N	1362	-0-		-108	-0-	38	1	1321	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	1209	N	1083	-0-		-126	-0-	31	1	1051	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
11	1500	N	1113	-0-		-387	-0-	29	1	1081	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	1395	N	1246	-0-		-149	-0-	31	1	1212	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	23	1	1266	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

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
08	3069	X	2094	-0-	-975	-0-	57	1	2033	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	870	X	733	-0-	-137	-0-	20	1	711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	2010	X	694	-0-	-1316	-0-	18	1	674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	37	1	1363	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	533	-0-	-893	-0-	36	1	490	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

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
08	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	60	1	2147	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	57	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1735	-0-	-652	-0-	50	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	2104	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	41	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	41	1	2215	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

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
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1258	2	Y	60	64	1			19
							66	9									
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	31	1	1085	2	Y	52	57	1			14
							57	9									
*10	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	30	1	1026	2	Y	48	53	1			9
							53	9									
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	28	1	1052	2	Y	61	51	1			19
							67	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	2	Y	84	77	1			26
							92	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	21	1	1122	2	Y	80	74	1			32
							88	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

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
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1205	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	1705	N	612	-0-	-1093	-0-	17	1	591	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	36	1	1323	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

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
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 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
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6	5	1			10
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1					11
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4					15
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1097	2	3	9	Y	3	8	1			10
12	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1151	2	1	9	Y	1					11
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1260	2	3	9	Y	3					14

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 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
08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	66	1	2343	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	61	1	2128	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
*10	2449	N	2087	-0-	-362	-0-	59	1	1995	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	58	1	2159	2	Y	39	33	1			12
							43	9									
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	54	1	2125	2	Y	48	45	1			15
							53	9									
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	40	1	2163	2	Y	49	44	1			20
							54	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 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
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	19	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 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
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	12	1	671	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 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
08	1147	N	996	-0-	-151	-0-	27	1	966	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	1080	N	831	-0-	-249	-0-	23	1	804	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1147	N	815	-0-	-332	-0-	23	1	789	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1075	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1	1338	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	163 42	1 9	5831	2	Y	38	37	1			12
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	160 40	1 9	5570	2	Y	36	38	1			10
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	139 33	1 9	4718	2	Y	30	34	1			6
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	94 30	1 9	3495	2	Y	27	25	1			8
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	145 54	1 9	5724	2	Y	49	42	1			15
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	103 57	1 9	5582	2	Y	52	46	1			21

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	633	-0-	-142	-0-	18	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	16	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	18	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	299	2	Y	5	5	1			2
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	8 4	1 9	271	2	Y	4	5	1			1
*10	310	N	270	-0-	-40	-0-	8 6	1 9	256	2	Y	5	5	1			1
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	681	2	Y	13	10	1			4
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9	725	2	Y	19	17	1			6
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	392	2	Y	9	11	1			4

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	561	2	Y	13	15	1			4
09	660	N	496	-0-	-164	-0-	13 13	1 9	470	2	Y	12	13	1			3
*10	651	N	497	-0-	-154	-0-	14 13	1 9	470	2	Y	12	13	1			2
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	13 18	1 9	499	2	Y	16	13	1			5
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	12 19	1 9	456	2	Y	17	17	1			5
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	8 19	1 9	438	2	Y	17	15	1			7

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

MO	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
08	951	N	951	-0-		-0-	-0-	25	1	908	2	Y	16	17	1			5
								18	9									
09	900	N	870	-0-		-30	-0-	24	1	829	2	Y	15	16	1			4
								17	9									
*10	868	N	768	-0-		-100	-0-	22	1	731	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
11	976	N	976	-0-		-0-	-0-	25	1	930	2	Y	19	16	1			6
								21	9									
12	932	N	932	-0-		-0-	-0-	22	1	884	2	Y	24	23	1			7
								26	9									
01	905	N	905	-0-		-0-	-0-	16	1	864	2	Y	23	21	1			9
								25	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

MO	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
08	1581	N	1541	-0-		-40	-0-	41	1	1483	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
09	1530	N	1310	-0-		-220	-0-	36	1	1261	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
*10	1581	N	1075	-0-		-506	-0-	30	1	1033	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
11	1500	N	1261	-0-		-239	-0-	33	1	1213	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
12	1364	N	1153	-0-		-211	-0-	28	1	1106	2	Y	17	16	1			5
								19	9									
01	1085	N	931	-0-		-154	-0-	17	1	900	2	Y	13	13	1			5
								14	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

MO	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
08	558	N	557	-0-		-1	-0-	15	1	519	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
09	540	N	416	-0-		-124	-0-	11	1	387	2	Y	16	14	1			6
								18	9									
10	558	N	390	-0-		-168	-0-	11	1	364	2	Y	14	14	0			6
								15	9									
11	540	N	456	-0-		-84	-0-	12	1	429	2	Y	14	15	1			5
								15	9									
12	554	N	554	-0-		-0-	-0-	14	1	519	2	Y	19	15	1			9
								21	9									
01	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	34	37	1			6
								37	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

MO	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

MO	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
08	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-		-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-		-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 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
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	300	2	32	9	Y	29					68
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	2	1	9	Y	1	39	1			30
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	292	2	65	9	Y	59	48	1			41
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	285	2	21	9	Y	19					60
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					60
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	315	2	52	9	Y	47	53	1			54

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	6	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 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
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 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
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	36	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	33	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	23	1	1243	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

08	310	N	247	-0-	-63	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

08	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			-0-
09	3000	N	16406	-0-	13406	13406	451	1	15680	2	Y	250	182	1			68
							275	9									
*10	3100	N	24601	-0-	21501	34907	692	1	23499	2	Y	373	369	1			72
							410	9									
11	3000	N	1817	-0-	-1183	33724	47	1	1734	2	Y	33	95	1			10
							36	9									
12	33739	X	15	-0-	-33724	-0-	15	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	2511	X	34	-0-	-2477	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	24	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	17	1	899	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	7	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	360	N	238	-0-	-122	-0-	6	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 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
08	2294	N	1631	-0-	-663	-0-	113	1	1504	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	2130	N	711	-0-	-1419	-0-	20	1	684	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*10	1643	N	327	-0-	-1316	-0-	9	1	315	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1560	N	595	-0-	-965	-0-	15	1	573	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	18	1	700	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 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
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	523	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 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
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 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
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1173	-0-	-594	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	843	-0-	-924	-0-	15	1	828	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 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
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	Y	1					2
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2382	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2520	N	1406	-0-	-1114	-0-	1405	2	1	9	Y	1					2
12	2976	N	1587	-0-	-1389	-0-	1587	2			Y	-0-					2
01	2387	N	1673	-0-	-714	-0-	30	1	1641	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2715	2	4	9	Y	4					12
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2594	2	9	9	Y	8	7	1			13
10	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2657	2	12	9	Y	11	16	1			8
11	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	2519	2	1	9	Y	1					9
12	2697	N	2452	-0-	-245	-0-	2452	2			Y	-0-					9
01	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	43	1	2358	2	Y	17	24	1			2
							19	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 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
08	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			Y	-0-					10
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	6	1			4
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 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
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	Y	2					5
09	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2585	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	2660	2	4	9	Y	4	6	1			3
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2519	2	1	9	Y	1					4
12	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	2315	2			Y	-0-					4
01	2666	N	2059	-0-	-607	-0-	37	1	2014	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 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
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	58	-0-	-722	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3691	-0-	591	591	67	1	3624	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 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
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	59	1	2107	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	55	1	1921	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*10	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	50	1	1683	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2068	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	49	1	1920	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	37	1	2007	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 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
08	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1281	2	9	9	Y	8					22
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1217	2	17	9	Y	15	13	1			24
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1226	2	23	9	Y	21	30	1			15
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1095	2	1	9	Y	1					16
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					16
01	1240	N	991	-0-	-249	-0-	17	1	939	2	Y	32	44	1			4
							35	9									

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 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
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	71	1	2545	2	Y	-0-					-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	68	1	2361	2	Y	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	Y	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	74	1	2734	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	161	81	1	3180	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3061	-0-	-39	122	55	1	3006	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

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
08	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	75	1	2670	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
09	2130	N	1765	-0-		-365	-0-	49	1	1713	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*10	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	52	1	1752	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	2640	N	1882	-0-		-758	-0-	49	1	1829	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	64	1	2535	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	1798	N	1711	-0-		-87	-0-	31	1	1674	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

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
08	496	N	474	-0-		-22	-0-	13	1	457	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	427	N	427	-0-		-0-	-0-	12	1	412	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	465	N	394	-0-		-71	-0-	11	1	380	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
11	450	N	407	-0-		-43	-0-	11	1	393	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	434	N	407	-0-		-27	-0-	11	1	392	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
01	409	N	409	-0-		-0-	-0-	28	1	373	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

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
08	3224	X	2011	-0-		-1213	-0-	2005	2	6	9	Y	5	14	1			7
09	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	3321	2	11	9	Y	10					17
10	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	3538	2	10	9	Y	9	17	1			9
11	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	3236	2	12	9	Y	11					20
12	3441	X	2643	-0-		-798	-0-	2631	2	12	9	Y	11	18	1			13
01	3534	X	3318	-0-		-216	-0-	227	1	3079	2	Y	11	22	1			2
								12	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

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
08	2629	N	2629	-0-		-0-	-0-	71	1	2537	2	Y	19	18	1			4
								21	9									
09	2160	N	1973	-0-		-187	-0-	55	1	1904	2	Y	13	12	1			5
								14	9									
10	2480	N	1932	-0-		-548	-0-	55	1	1866	2	Y	10	11	0			4
								11	9									
11	2550	N	2050	-0-		-500	-0-	54	1	1983	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
12	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	58	1	2123	2	Y	17	13	1			8
								19	9									
01	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	155	1	2099	2	Y	26	29	1			5
								29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	2	3	9	Y	3					5
09	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2970	2	2	9	Y	2					7
10	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	2884	2	2	9	Y	2					9
11	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3276	2	3	9	Y	3					12
12	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3151	2	2	9	Y	2	11	1			3
01	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	206	1	2793	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

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
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	165	1	2245	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					2
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	342	2	1	9	Y	1					3
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					3
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2					5
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-	4	1			1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

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
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3149	2	30	9	Y	27					169
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3193	2	65	9	Y	59	142	1			86
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					86
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3374	2	28	9	Y	25					111
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2337	2	110	9	Y	100					211
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3125	2	162	9	Y	147					358

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

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
08	1953	X	1567	-0-	-386	-0-	42	1	1508	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
09	2250	X	1597	-0-	-653	-0-	44	1	1536	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
*10	2325	X	1491	-0-	-834	-0-	42	1	1434	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	39	1	1456	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	39	1	1545	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	33	1	1774	2	Y	25	22	1			10
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

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
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	363	2	6	9	Y	5					11
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	Y	8	7	1			12
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	2	15	9	Y	14	17	1			9
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1					10
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					10
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	463	2	Y	11	19	1			2
							12	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

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
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	Y	1					3
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-	2	1			1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					3
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					3
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	6	1	304	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

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
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4					10
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			10
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1357	2	10	9	Y	9	13	1			6
11	1380	N	985	-0-	-395	-0-	984	2	1	9	Y	1					7
12	1426	N	1001	-0-	-425	-0-	1001	2			Y	-0-					7
01	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	18	1	997	2	Y	14	19	1			2
							15	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

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
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	81	1	2900	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	59	1	2060	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	2139	X	1529	-0-	-610	-0-	44	1	1479	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	2070	X	1443	-0-	-627	-0-	38	1	1398	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2139	X	1676	-0-	-463	-0-	41	1	1625	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	2139	X	1382	-0-	-757	-0-	25	1	1349	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	52	1	1862	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
09	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	48	1	1686	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*10	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	47	1	1582	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	29	1	1089	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	1798	N	957	-0-	-841	-0-	23	1	924	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	24	1	1331	2	Y	13	11	1			5
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

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
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3353	2	14	9	Y	13					38
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3222	2	30	9	Y	27	23	1			42
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3312	2	40	9	Y	36	52	1			26
11	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	2867	2	2	9	Y	2					28
12	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	2904	2			Y	-0-					28
01	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	51	1	2793	2	Y	57	78	1			7
							63	9									

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

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
08	2635	N	2002	-0-	-633	-0-	54	1	1916	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
09	2550	N	2159	-0-	-391	-0-	59	1	2065	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
10	2635	N	2294	-0-	-341	-0-	65	1	2194	2	Y	32	29	0	6	1	6
							35	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	61	1	2244	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2360	2	Y	54	50	1			17
							59	9									
01	2294	N	1042	-0-	-1252	-0-	18	1	1000	2	Y	22	30	1			9
							24	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

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
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	Y	23					66
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	576	2	51	9	Y	46	40	1			72
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	590	2	67	9	Y	61	89	1			44
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	560	2	4	9	Y	4					48
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					48
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	98	134	1			12
							108	9									

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

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
08	2387	X	1772	-0-	-615	-0-	46	1	1631	2	Y	86	88	1			17
							95	9									
09	2280	X	1632	-0-	-648	-0-	43	1	1509	2	Y	73	62	1			28
							80	9									
10	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	43	1	1454	2	Y	56	60	0			24
							62	9									
11	1770	X	1299	-0-	-471	-0-	32	1	1201	2	Y	60	63	1			21
							66	9									
12	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	32	1	1165	2	Y	81	64	1			38
							89	9									
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	141	1	1911	2	Y	147	157	1			28
							162	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 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
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	185	1	2512	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 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
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	1	9	Y	1	8	1			2
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					4
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2701	2	74	9	Y	67	45	1			26
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	Y	2					28
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2475	2	11	9	Y	10	27	1			11
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	44	1	2420	2	Y	25	16	1			20
							28	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 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
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	40	1	2157	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 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
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	184	2	29	9	Y	26	17	1			10
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					10
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	3	1	180	2	Y	9	6	1			7
							10	9									

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 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
08	4278	X	3013	-0-	-1265	-0-	82	1	2929	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4140	X	2584	-0-	-1556	-0-	72	1	2511	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4278	X	3530	-0-	-748	-0-	101	1	3427	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4140	X	3314	-0-	-826	-0-	87	1	3224	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	98	1	3881	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	61	1	3332	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

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
08	1984	N	1632	-0-		-352	-0-	44	1	1564	2	Y	22	23	1			7
								24	9									
09	1770	N	1467	-0-		-303	-0-	40	1	1407	2	Y	18	20	1			5
								20	9									
*10	1643	N	1302	-0-		-341	-0-	37	1	1246	2	Y	17	19	1			3
								19	9									
11	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	41	1	1514	2	Y	25	20	1			8
								28	9									
12	1519	N	1450	-0-		-69	-0-	35	1	1384	2	Y	28	27	1			9
								31	9									
01	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	27	1	1468	2	Y	29	26	1			12
								32	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

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
08	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	2961	2	19	9	Y	17	38	1			14
09	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	2852	2	10	9	Y	9					23
10	3008	X	3008	-0-		-0-	-0-	2988	2	20	9	Y	18	26	1			15
11	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	2895	2	21	9	Y	19					34
12	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-	3215	2	26	9	Y	24	33	1			25
01	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	251	1	3409	2	Y	23	44	1			4
								25	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

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
08	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	54	1	1917	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1340	-0-		-790	-0-	38	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1089	-0-		-957	-0-	31	1	1058	2	Y	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	50	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	60	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	124	1	1681	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

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
08	961	N	917	-0-		-44	-0-	891	2	26	9	Y	24					42
09	930	N	869	-0-		-61	-0-	851	2	18	9	Y	16					58
10	930	N	847	-0-		-83	-0-	827	2	20	9	Y	18					76
11	900	N	724	-0-		-176	-0-	694	2	30	9	Y	27					103
12	899	N	791	-0-		-108	-0-	769	2	22	9	Y	20	94	1			29
01	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	68	1	926	2	Y	59	77	1			11
								65	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

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
08	2139	N	1930	-0-		-209	-0-	1908	2	22	9	Y	20	42	1			17
09	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	2007	2	25	9	Y	23					40
10	2108	N	1965	-0-		-143	-0-	1943	2	22	9	Y	20	39	1			21
11	1860	N	1805	-0-		-55	-0-	1781	2	24	9	Y	22					43
12	2108	N	2090	-0-		-18	-0-	2060	2	30	9	Y	27	41	1			29
01	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	152	1	2060	2	Y	27	51	1			5
								30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3026	2	6	9	Y	5	18	1			13
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2864	2	8	9	Y	7					20
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3044	2	11	9	Y	10					30
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2792	2	19	9	Y	17	19	1			28
12	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2626	2			Y	-0-					28
01	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	47	1	2567	2	Y	8	19	1			17
							9	9									

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	67	1	3654	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	51	1	1806	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	49	1	1658	2	Y	11	12	0			5
							12	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1843	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	140	1	1894	2	Y	30	32	1			6
							33	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3519	2	34	9	Y	31	67	1			27
09	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	3398	2	41	9	Y	37					64
10	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3527	2	35	9	Y	32	62	1			34
11	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3035	2	34	9	Y	31					65
12	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2627	2	47	9	Y	43	63	1			45
01	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	200	1	2720	2	Y	41	79	1			7
							45	9									

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3	19	1			14
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					23
10	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1773	2	14	9	Y	13					36
11	1950	X	1325	-0-	-625	-0-	1311	2	14	9	Y	13	19	1			30
12	2325	X	1044	-0-	-1281	-0-	1044	2			Y	-0-					30
01	2325	X	1252	-0-	-1073	-0-	22	1	1220	2	Y	9	21	1			18
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 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
08	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	5524	2	4	9	Y	4	16	1			12
09	5370	X	5312	-0-	-58	-0-	5306	2	6	9	Y	5					17
10	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	5454	2	10	9	Y	9					26
11	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			24
12	5549	X	5159	-0-	-390	-0-	5159	2			Y	-0-					24
01	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	94	1	5124	2	Y	7	16	1			15
							8	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	46	1	1654	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
*10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	48	1	1621	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
11	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	39	1	1447	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
12	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	38	1	1515	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	30	1	1650	2	Y	34	30	1			14
							37	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

08	589	N	532	-0-	-57	-0-	14	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	11	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

08	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3192	2	1	9	Y	1					3
09	2820	X	2149	-0-	-671	-0-	2147	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-	1866	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					1
12	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2			Y	-0-					1
01	3193	X	2358	-0-	-835	-0-	43	1	2314	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 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
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2530	2	18	9	Y	16					27
09	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2286	2	12	9	Y	11					38
10	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2351	2	12	9	Y	11					49
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2245	2	19	9	Y	17					66
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2263	2	15	9	Y	14	61	1			19
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	165	1	2232	2	Y	38	50	1			7
							42	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2420	2	2	9	Y	2					6
09	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2592	2	6	9	Y	5	4	1			7
10	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2622	2	6	9	Y	5	8	1			4
11	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	2413	2	1	9	Y	1					5
12	2697	X	1475	-0-	-1222	-0-	1475	2			Y	-0-					5
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	43	1	2319	2	Y	8	12	1			1
							9	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 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
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	77	1	2756	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
09	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	73	1	2525	2	Y	32	34	1			9
							35	9									
*10	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	70	1	2370	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	72	1	2676	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
12	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	69	1	2720	2	Y	45	44	1			14
							50	9									
01	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	46	1	2495	2	Y	45	41	1			18
							50	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 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
08	3100	N	3227	-0-	127	360	87	1	3112	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
09	2717	N	2357	-0-	-360	-0-	65	1	2269	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
*10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	61	1	2064	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	38	1	1412	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	49	1	1913	2	Y	25	22	1			8
							28	9									
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	49	1	2654	2	Y	35	29	1			14
							39	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 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
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	15	1	526	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
*10	589	N	542	-0-	-47	-0-	15	1	512	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	Y	38	29	1			12
							42	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1342	2	Y	55	50	1			17
							61	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	620	2	Y	25	32	1			10
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 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
08	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	59	1	2114	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	73	1	2541	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
*10	2790	N	1710	-0-	-1080	-0-	48	1	1641	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
11	2130	N	1817	-0-	-313	-0-	47	1	1746	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
12	2728	N	1955	-0-	-773	-0-	48	1	1877	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	46	1	2519	2	Y	37	30	1			15
							41	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	78	1	2786	2	Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	63	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	68	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	44	1	2407	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	7	1			1
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3204	2	2	9	Y	2					3
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3220	2	61	9	Y	55	37	1			21
11	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3028	2	2	9	Y	2					23
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2956	2	9	9	Y	8	22	1			9
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	52	1	2840	2	Y	20	13	1			16
							22	9									

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

08	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	80	1	2859	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	76	1	2623	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
10	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	71	1	2397	2	Y	14	15	0			6
							15	9									
11	3000	X	2548	-0-	-452	-0-	67	1	2463	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	54	1	1988	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
01	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	164	1	2226	2	Y	33	36	1			6
							36	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8151	2	9	9	Y	8					23
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5472	2	18	9	Y	16	14	1			25
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7587	2	23	9	Y	21	31	1			15
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6855	2	2	9	Y	2					17
12	4836	X	3382	-0-	-1454	-0-	3382	2			Y	-0-					17
01	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	72	1	3923	2	Y	33	47	1			3
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

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
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

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
08	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	92	1 24 9	3304	2	Y	22	24	1			7
09	3630	X	2957	-0-	-673	-0-	82	1 21 9	2854	2	Y	19	21	1			5
*10	3627	X	2064	-0-	-1563	-0-	59	1 15 9	1990	2	Y	14	16	1			3
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	71	1 23 9	2634	2	Y	21	17	1			7
12	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	81	1 35 9	3205	2	Y	32	29	1			10
01	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	44	1 30 9	2417	2	Y	27	26	1			11

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

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
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	76	1 10 9	2725	2	Y	9	10	1			3
09	2760	N	2643	-0-	-117	-0-	74	1 10 9	2559	2	Y	9	10	1			2
*10	2852	N	2493	-0-	-359	-0-	71	1 11 9	2411	2	Y	10	10	1			2
11	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	68	1 11 9	2513	2	Y	10	9	1			3
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	69	1 15 9	2711	2	Y	14	13	1			4
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	44	1 14 9	2390	2	Y	13	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 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
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	55	1	1976	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
09	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	50	1	1728	2	Y	35	30	1			13
							39	9									
10	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	48	1	1630	2	Y	28	29	0			12
							31	9									
11	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	49	1	1814	2	Y	29	31	1			10
							32	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	51	1	1860	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	Y	71	76	1			13
							78	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 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
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	30	1	1059	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	28	1	943	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1500	N	984	-0-	-516	-0-	26	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	25	1	984	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 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
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	101	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	93	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	85	1	2874	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2432	-0-	-898	-0-	64	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	82	1	3250	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	55	1	2962	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-	3	1			1
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					1
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2311	2	32	9	Y	29	19	1			11
11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2220	2	1	9	Y	1					12
12	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2164	2	6	9	Y	5	12	1			5
01	2356	N	2067	-0-	-289	-0-	37	1	2020	2	Y	9	6	1			8
							10	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	44	1	1585	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	41	1	1435	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	39	1	1314	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	42	1	1541	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	37	1	1465	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	25	1	1366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2575	2	10	9	Y	9					24
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2622	2	20	9	Y	18	15	1			27
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2130	2	26	9	Y	24	34	1			17
11	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2379	2	1	9	Y	1					18
12	2635	N	1575	-0-	-1060	-0-	1575	2			Y	-0-					18
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	43	1	2325	2	Y	38	51	1			5
							42	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

08	496	N	412	-0-	-84	-0-	392	2	20	9	Y	18	162	1			31
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	407	2	42	9	Y	38					69
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	359	2	64	9	Y	58	57	1			70
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	363	2	45	9	Y	41					111
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	370	2	30	9	Y	27	97	1			41
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	126	124	1			43
							139	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1789	-0-	-815	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1708	-0-	-555	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 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
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	48	1	1699	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
09	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	42	1	1444	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
*10	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	38	1	1286	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
11	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	32	1	1184	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1582	2	Y	45	39	1			14
							50	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	25	1	1372	2	Y	37	36	1			15
							41	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	84	1	4597	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	18	1	647	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
*10	682	N	557	-0-	-125	-0-	15	1	524	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	16	1	581	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	14	1	555	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	7	1	393	2	Y	18	19	1			7
							20	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2418	2	N	91	181	1			90
							100	9									
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	59	1	1939	2	N	-0-					90
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	52	1	1733	2	N	32					122
							35	9									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	46	1	1588	2	N	93	180	1			35
							102	9									
12	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	39	1	1339	2	N	40					75
							44	9									
01	1612	N	1164	-0-	-448	-0-	32	1	1111	2	N	19					94
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

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
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2732	2	11	9	Y	10	22	1			10
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2268	2	17	9	Y	15					25
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2534	2	17	9	Y	15	26	1			14
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2511	2	18	9	Y	16					30
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2102	2	20	9	Y	18	28	1			20
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	178	1	2412	2	Y	16	33	1			3
							18	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

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
08	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2299	2	6	9	Y	5					14
09	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2217	2	10	9	Y	9	8	1			15
10	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2196	2	14	9	Y	13	19	1			9
11	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2040	2	1	9	Y	1					10
12	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					10
01	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	38	1	2075	2	Y	21	28	1			3
							23	9									

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

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
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	17	1	605	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	16	1	557	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	620	N	501	-0-	-119	-0-	14	1	481	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	649	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	11	1	609	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

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
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	73	1	2614	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
09	2670	X	2637	-0-	-33	-0-	73	1	2543	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
*10	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	59	1	1997	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
11	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	58	1	2137	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	66	1	2606	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
01	2728	X	2026	-0-	-702	-0-	36	1	1966	2	Y	22	22	1			9
							24	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

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
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	90	1	3212	2	Y	51	54	1			16
							56	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	85	1	2969	2	Y	47	50	1			13
							52	9									
*10	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	79	1	2683	2	Y	42	47	1			8
							46	9									
11	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	70	1	2598	2	Y	48	41	1			15
							53	9									
12	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	53	1	2096	2	Y	49	49	1			15
							54	9									
01	3007	X	2007	-0-	-1000	-0-	35	1	1922	2	Y	45	42	1			18
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	48	1	1730	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	42	1	1453	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	1891	N	1378	-0-	-513	-0-	39	1	1335	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
11	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	38	1	1398	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	33	1	1191	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	72	1	970	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

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
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2059	-0-	-1121	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2619	-0-	-1070	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2509	-0-	-1180	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	228	1	3098	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

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
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	32	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3585	-0-	485	485	89	1	3496	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3531	-0-	431	916	64	1	3467	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

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
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	121	2	62	9	Y	56					131
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2	75	1			58
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	117	2	40	9	Y	36	51	1			43
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					43
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					43
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	121	2	113	9	Y	103	66	1			80

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

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
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4338	2	31	9	Y	28					71
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4134	2	1	9	Y	1	41	1			31
10	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	3979	2	64	9	Y	58	48	1			41
11	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3926	2	20	9	Y	18					59
12	4371	X	4306	-0-	-65	-0-	4306	2			Y	-0-					59
01	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	4117	2	57	9	Y	52	52	1			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 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
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	95	1	3405	2	Y	53	58	1			17
							58	9									
09	3390	X	2593	-0-	-797	-0-	71	1	2481	2	Y	37	44	1			10
							41	9									
*10	3503	X	2582	-0-	-921	-0-	73	1	2467	2	Y	38	41	1			7
							42	9									
11	3390	X	2784	-0-	-606	-0-	72	1	2658	2	Y	49	41	1			15
							54	9									
12	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	78	1	3080	2	Y	71	64	1			22
							78	9									
01	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	59	1	3202	2	Y	73	66	1			29
							80	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 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
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4262	2	9	9	Y	8	30	1			23
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3952	2	10	9	Y	9					32
10	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	3376	2	17	9	Y	15					47
11	4050	X	3197	-0-	-853	-0-	3166	2	31	9	Y	28	30	1			45
12	4185	X	1993	-0-	-2192	-0-	1993	2			Y	-0-					45
01	4185	X	480	-0-	-3705	-0-	9	1	464	2	Y	6	26	1			25
							7	9									

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 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
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1447	2	21	9	Y	19	67	1			50
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1409	2	23	9	Y	21					71
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35					106
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1392	2	67	9	Y	61	68	1			99
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					99
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	27	1	1460	2	Y	27	65	1			61
							30	9									

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 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
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	95	1	3380	2	Y	36	39	1			11
							40	9									
09	3180	X	2810	-0-	-370	-0-	78	1	2700	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
*10	3286	X	1703	-0-	-1583	-0-	48	1	1636	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
11	3180	X	970	-0-	-2210	-0-	25	1	931	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	92	1	3625	2	Y	58	44	1			18
							64	9									
01	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	50	1	2693	2	Y	42	43	1			17
							46	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 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
08	806	X	267	-0-	-539	-0-	263	2	4	9	Y	4	33	1			24
09	780	X	406	-0-	-374	-0-	405	2	1	9	Y	1					25
10	806	X	332	-0-	-474	-0-	310	2	22	9	Y	20					45
11	420	X	267	-0-	-153	-0-	238	2	29	9	Y	26	24	1			47
12	434	X	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					47
01	434	X	375	-0-	-59	-0-	6	1	349	2	Y	18	32	1			33
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	61	-0-	-3659	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2550	X	193	-0-	-2357	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	Y	7	4	1			3
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					4
12	186	X	122	-0-	-64	-0-	119	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	17	1	907	2	Y	6	2	1			6
							7	9									

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4863	2	65	9	Y	59	20	1			75
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					75
10	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4270	2	29	9	Y	26					101
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	55	1			46
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5082	2	11	9	Y	10					56
01	4929	X	16	-0-	-4913	-0-	16	2			Y	-0-					56

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	3764	-0-	-1227	-0-	3688	2	76	9	Y	69	61	1			118
09	4830	X	4586	-0-	-244	-0-	4563	2	23	9	Y	21					139
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4672	2	41	9	Y	37					176
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4602	2	39	9	Y	35	96	1			115
12	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4563	2	20	9	Y	18					133
01	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	4432	2	41	9	Y	37					170

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	18947	2	136	9	N	124	184	1			154
09	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18108	2	266	9	N	242	182	1			214
10	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	18667	2	292	9	N	265	335	1			144
11	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18122	2	250	9	N	227	178	1			193
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18170	2	294	9	N	267	184	1			276
01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15056	2	217	9	N	197	189	1			284

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 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
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	184	1	2366	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	174	1	2310	3	Y	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	3	Y	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	170	1	2426	3	Y	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	193	1	2534	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 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
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	66	1 9	844	3	Y	1	1	1			-0-
09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	62	1 9	818	3	Y	1	1	1			-0-
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	67	1 9	908	3	Y	1	1	1			-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1 9	873	3	Y	1	1	1			-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1 9	970	3	Y	1	1	1			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1 3 9	133	3	Y	3	2	1			1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	174	3	Y	1	2	1			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	194	3	Y	1	1	1			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	222	3	Y	1	1	1			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	220	3	Y	1	1	1			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 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
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 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
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	Y	6	6	0			1
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2148	2	7	9	Y	6	5	0			2
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	6	0			1
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2042	2	7	9	Y	6	6	0			1
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	7	0			1
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	Y	7	6	0			2

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					177
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					177
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					177
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					177

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	133	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	79	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	79	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	73	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

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	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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2603	-0-	-127	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					112
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					112
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					112
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					112
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					112
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	863	3	20	9	N	18					130

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

08	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

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-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 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
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					46
09	570	N	187	-0-	-383	-0-	187	3			N	-0-					46
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					46
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					46
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					46
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					46

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	1828	-0-	-1892	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	561	-0-	-999	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2372	-0-	-728	838	2372	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2314	-0-	-686	152	2314	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1723	-0-	-647	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	549	-0-	-1900	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	557	-0-	-2171	-0-	557	2			N	-0-					20
09	2340	X	543	-0-	-1797	-0-	543	2			N	-0-					20
10	1271	X	301	-0-	-970	-0-	301	2			N	-0-					20
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	626	-0-	-459	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	916	-0-	-1440	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1672	-0-	-684	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

08	1953	N	50	-0-	-1903	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4465	-0-	1465	1465	4465	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1979	-0-	-1121	344	1979	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2169	-0-	-344	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	815	-0-	-1479	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	1457	1	16863	2	Y	-0-					-0-
09	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1126	1	15100	2	Y	-0-					-0-
10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	1077	1	14414	2	Y	-0-					-0-
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	970	1	11993	2	Y	-0-					-0-
12	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	996	1	12846	2	Y	-0-					-0-
01	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	948	1	12103	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

08	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	1536	1	17776	2	Y	-0-					-0-
09	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	1143	1	15325	2	Y	-0-					-0-
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1050	1	14054	2	Y	-0-					-0-
11	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	937	1	11585	2	Y	-0-					-0-
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	940	1	12121	2	Y	-0-					-0-
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	927	1	11832	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

08	2356	X	2129	-0-	-227	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1557	-0-	-603	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1376	-0-	-1135	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	723	-0-	-1707	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1144	-0-	-1367	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	13656	-0-	-2514	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	12661	-0-	-3614	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	12592	-0-	-6878	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	10935	-0-	-9184	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	8671	-0-	-11448	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

08	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
09	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
01	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

08	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1060	-0-	-1400	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1359	-0-	-1183	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2034	-0-	-426	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	113	-0-	-1251	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

08	92967	X	92967	-0-	-0-	-0-	92967	2			N	-0-					-0-
09	57217	X	57217	-0-	-0-	-0-	57217	2			N	-0-					-0-
10	57201	X	57201	-0-	-0-	-0-	57201	2			N	-0-					-0-
11	45306	X	45306	-0-	-0-	-0-	45306	2			N	-0-					-0-
12	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
01	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	33499	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
01	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3180	-0-	-2338	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1352	-0-	-2218	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1028	-0-	-2661	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	806	-0-	-2764	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1295	-0-	-2394	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	428	-0-	-2145	-0-	428	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
09	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
01	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
09	20771	X	20771	-0-	-0-	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
10	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
01	40032	X	40032	-0-	-0-	-0-	40032	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

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-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

08	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
09	23010	X	2903	-0-	-20107	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	7272	-0-	-13932	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	99	-0-	-20421	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	12792	-0-	-8412	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
01	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

08	71617	X	71617	-0-	-0-	-0-	71617	2			N	-0-					-0-
09	63701	X	63701	-0-	-0-	-0-	63701	2			N	-0-					-0-
10	59612	X	59612	-0-	-0-	-0-	59612	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47880	2			N	-0-					-0-
12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	39813	2			N	-0-					-0-
01	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	31808	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

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-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

08	11067	X	9082	-0-	-1985	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8491	-0-	-2219	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9427	-0-	-679	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9078	-0-	-612	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	6602	-0-	-3411	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136279	X	136279	-0-	-0-	-0-	136279	2			N	-0-					-0-
09	98370	X	98370	-0-	-0-	-0-	98370	2			N	-0-					-0-
10	86883	X	86883	-0-	-0-	-0-	86883	2			N	-0-					-0-
11	69363	X	69363	-0-	-0-	-0-	69363	2			N	-0-					-0-
12	64503	X	64503	-0-	-0-	-0-	64503	2			N	-0-					-0-
01	57339	X	57339	-0-	-0-	-0-	57339	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

08	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
09	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
10	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

08	13888	X	11702	-0-	-2186	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10792	-0-	-1208	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11435	-0-	-965	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	11130	-0-	-180	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9096	-0-	-2591	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

08	4340	X	2162	-0-	-2178	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2167	-0-	-1853	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	1987	-0-	-2136	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1760	-0-	-850	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1793	-0-	-563	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

08	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-					-0-
09	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
10	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	30939	2			N	-0-					-0-
11	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	11672	-0-	-3859	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	2409	-0-	-1807	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3313	-0-	-767	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1230	-0-	-2149	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

08	16306	X	12482	-0-	-3824	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12168	-0-	-2652	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	8282	-0-	-7032	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
01	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
09	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
10	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
11	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					19
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					19
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					19
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					19
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					19
*01	2511	X	2236	-0-	-275	-0-	2236	2			N	-0-					19

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

08	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1828	1	21156	2	N	-0-					-0-
09	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	1345	1	18039	2	N	-0-					-0-
10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	1289	1	17245	2	N	-0-					-0-
11	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	1248	1	15425	2	N	-0-					-0-
12	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	1118	1	14424	2	N	-0-					-0-
01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	942	1	12026	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

08	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	38827	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

08	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
09	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	40555	2			N	-0-					-0-
10	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
11	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	34751	2			N	-0-					-0-
12	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

08	42064	X	42064	-0-	-0-	-0-	42064	2			N	-0-					-0-
09	35153	X	35153	-0-	-0-	-0-	35153	2			N	-0-					-0-
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	41546	2			N	-0-					-0-
12	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
01	39109	X	39109	-0-	-0-	-0-	39109	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

08	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	57774	2			N	-0-					-0-
09	38043	X	38043	-0-	-0-	-0-	38043	2			N	-0-					-0-
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
12	39320	X	39320	-0-	-0-	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
01	25915	X	25915	-0-	-0-	-0-	25915	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

08	84463	X	84463	-0-	-0-	-0-	84463	2			N	-0-					-0-
09	78948	X	78948	-0-	-0-	-0-	78948	2			N	-0-					-0-
10	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
11	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	70626	2			N	-0-					-0-
12	72478	X	72478	-0-	-0-	-0-	72478	2			N	-0-					-0-
01	66566	X	66566	-0-	-0-	-0-	66566	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	22609	-0-	-941	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22046	-0-	-2289	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	19465	-0-	-4085	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	21042	-0-	-3293	-0-	21042	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	20684	-0-	-3155	-0-	20684	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36735	X	32628	-0-	-4107	-0-	32628	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	29729	-0-	-5821	-0-	29729	2			N	-0-					-0-
10	35650	X	30193	-0-	-5457	-0-	30193	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	28659	-0-	-5841	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	29797	-0-	-5853	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	31479	-0-	-1164	-0-	31479	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76298	X	76298	-0-	-0-	-0-	76298	2			N	-0-					-0-
09	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	72471	2			N	-0-					-0-
10	30196	X	30196	-0-	-0-	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
11	55806	X	55806	-0-	-0-	-0-	55806	2			N	-0-					-0-
12	57375	X	57375	-0-	-0-	-0-	57375	2			N	-0-					-0-
01	54959	X	54959	-0-	-0-	-0-	54959	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43644	X	43644	-0-	-0-	-0-	43644	2			N	-0-					-0-
09	32434	X	32434	-0-	-0-	-0-	32434	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23644	2			N	-0-					-0-
12	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
01	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17672	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81373	X	81373	-0-	-0-	-0-	524	1	80849	2	N	-0-					-0-
09	45692	X	45692	-0-	-0-	-0-	505	1	45187	2	N	-0-					-0-
10	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	505	1	24748	2	N	-0-					-0-
11	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	505	1	41570	2	N	-0-					-0-
12	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	549	1	30321	2	N	-0-					-0-
01	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	522	1	37596	2	N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
09	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
12	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
01	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65317	X	-0-	-0-	-65317	-0-					N	-0-					-0-
09	63210	X	24720	-0-	-38490	-0-	144	1	24576	2	N	-0-					-0-
10	62675	X	62675	-0-	-0-	-0-	524	1	62151	2	N	-0-					-0-
11	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	202	1	22190	2	N	-0-					-0-
12	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	28557	2			N	-0-					-0-
01	62682	X	49096	-0-	-13586	-0-	49096	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71393	X	71393	-0-	-0-	-0-	71393	2			N	-0-					-0-
09	72720	X	72720	-0-	-0-	-0-	72720	2			N	-0-					-0-
10	51536	X	51536	-0-	-0-	-0-	51536	2			N	-0-					-0-
11	70038	X	70038	-0-	-0-	-0-	70038	2			N	-0-					-0-
12	70174	X	70174	-0-	-0-	-0-	70174	2			N	-0-					-0-
01	67327	X	67327	-0-	-0-	-0-	67327	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40796	X	36773	-0-	-4023	-0-	36773	2			N	-0-					-0-
09	40950	X	29485	-0-	-11465	-0-	29485	2			N	-0-					-0-
10	42315	X	31089	-0-	-11226	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
11	40950	X	28629	-0-	-12321	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	31258	-0-	-5508	-0-	31258	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	28743	-0-	-8023	-0-	28743	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87741	X	87741	-0-	-0-	-0-	87741	2			N	-0-					-0-
09	58803	X	58803	-0-	-0-	-0-	58803	2			N	-0-					-0-
10	55854	X	55854	-0-	-0-	-0-	55854	2			N	-0-					-0-
11	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	36006	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	30447	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129182	X	129182	-0-	-0-	-0-	524	1	128658	2	N	-0-			-0-
09	106302	X	106302	-0-	-0-	-0-	505	1	105797	2	N	-0-			-0-
10	67172	X	67172	-0-	-0-	-0-	152	1	67020	2	N	-0-			-0-
11	107702	X	107702	-0-	-0-	-0-	107702	2			N	-0-			-0-
12	98282	X	98282	-0-	-0-	-0-	98282	2			N	-0-			-0-
01	50429	X	50429	-0-	-0-	-0-	50429	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	38984	2			N	-0-			-0-
09	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	37887	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	35220	2			N	-0-			-0-
12	40637	X	40637	-0-	-0-	-0-	40637	2			N	-0-			-0-
01	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	36620	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50964	X	37874	-0-	-13090	-0-	37874	2			N	-0-			-0-
09	49320	X	34535	-0-	-14785	-0-	34535	2			N	-0-			-0-
10	48763	X	26279	-0-	-22484	-0-	26279	2			N	-0-			-0-
11	38130	X	26411	-0-	-11719	-0-	26411	2			N	-0-			-0-
12	38626	X	31883	-0-	-6743	-0-	31883	2			N	-0-			-0-
01	37882	X	30584	-0-	-7298	-0-	30584	2			N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135653	X	135653	-0-	-0-	-0-	135653	2			N	-0-			-0-
09	91973	X	91973	-0-	-0-	-0-	91973	2			N	-0-			-0-
10	50960	X	50960	-0-	-0-	-0-	50960	2			N	-0-			-0-
11	60591	X	60591	-0-	-0-	-0-	60591	2			N	-0-			-0-
12	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	21647	2			N	-0-			-0-
01	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20371	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54653	X	47362	-0-	-7291	-0-	47362	2			N	-0-			-0-
09	51180	X	44884	-0-	-6296	-0-	44884	2			N	-0-			-0-
10	51088	X	44419	-0-	-6669	-0-	44419	2			N	-0-			-0-
11	47640	X	21050	-0-	-26590	-0-	21050	2			N	-0-			-0-
12	47740	X	26716	-0-	-21024	-0-	26716	2			N	-0-			-0-
01	51875	X	51875	-0-	-0-	-0-	51875	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72013	X	72013	-0-	-0-	-0-	72013	2			N	-0-			-0-
09	68640	X	61834	-0-	-6806	-0-	61834	2			N	-0-			-0-
10	70928	X	59525	-0-	-11403	-0-	59525	2			N	-0-			-0-
11	68640	X	54928	-0-	-13712	-0-	54928	2			N	-0-			-0-
12	70928	X	57125	-0-	-13803	-0-	57125	2			N	-0-			-0-
01	70928	X	52741	-0-	-18187	-0-	52741	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39184	X	30760	-0-	-8424	-0-	524	1	30236	2	N	-0-			-0-
09	37920	X	27046	-0-	-10874	-0-	507	1	26539	2	N	-0-			-0-
10	41354	X	10926	-0-	-30428	-0-	102	1	10824	2	N	-0-			-0-
11	40020	X	9939	-0-	-30081	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
12	41354	X	20484	-0-	-20870	-0-	20484	2			N	-0-			-0-
01	30752	X	272	-0-	-30480	-0-	272	2			N	-0-			-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102796	X	70545	-0-	-32251	-0-	524	1	70021	2	N	-0-			-0-
09	88230	X	65169	-0-	-23061	-0-	507	1	64662	2	N	-0-			-0-
10	75330	X	44934	-0-	-30396	-0-	321	1	44613	2	N	-0-			-0-
11	73895	X	73895	-0-	-0-	-0-	389	1	73506	2	N	-0-			-0-
12	73253	X	63415	-0-	-9838	-0-	63415	2			N	-0-			-0-
01	70556	X	58418	-0-	-12138	-0-	58418	2			N	-0-			-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51150	X	39181	-0-	-11969	-0-	39181	2			N	-0-			-0-
09	49500	X	41854	-0-	-7646	-0-	41854	2			N	-0-			-0-
10	42935	X	21359	-0-	-21576	-0-	21359	2			N	-0-			-0-
11	41550	X	37822	-0-	-3728	-0-	37822	2			N	-0-			-0-
12	43245	X	34850	-0-	-8395	-0-	34850	2			N	-0-			-0-
01	43245	X	39435	-0-	-3810	-0-	39435	2			N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36363	X	32058	-0-	-4305	-0-	32058	2			N	-0-			-0-
09	33330	X	25720	-0-	-7610	-0-	25720	2			N	-0-			-0-
10	33325	X	28135	-0-	-5190	-0-	28135	2			N	-0-			-0-
11	32250	X	26792	-0-	-5458	-0-	26792	2			N	-0-			-0-
12	32054	X	29379	-0-	-2675	-0-	29379	2			N	-0-			-0-
01	32054	X	24380	-0-	-7674	-0-	24380	2			N	-0-			-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	38639	2			N	-0-			-0-
09	26850	X	18698	-0-	-8152	-0-	18698	2			N	-0-			-0-
10	27311	X	9892	-0-	-17419	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
11	37380	X	26512	-0-	-10868	-0-	26512	2			N	-0-			-0-
12	38626	X	21129	-0-	-17497	-0-	21129	2			N	-0-			-0-
01	38626	X	19689	-0-	-18937	-0-	19689	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

08	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					N	-0-					-0-
09	61650	X	-0-	-0-	-61650	-0-					N	-0-					-0-
10	82925	X	-0-	-0-	-82925	-0-					N	-0-					-0-
11	80250	X	-0-	-0-	-80250	-0-					N	-0-					-0-
12	82925	X	-0-	-0-	-82925	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

08	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	-0-					-0-
09	56173	X	56173	-0-	-0-	-0-	56173	2			N	-0-					-0-
10	56894	X	56894	-0-	-0-	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
11	45419	X	45419	-0-	-0-	-0-	45419	2			N	-0-					-0-
12	58032	X	43323	-0-	-14709	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
01	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

08	47213	X	-0-	-0-	-47213	-0-					N	-0-					-0-
09	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-					-0-
10	37138	X	-0-	-0-	-37138	-0-					N	-0-					-0-
11	30000	X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

08	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-					-0-
09	40890	X	3309	-0-	-37581	-0-	35	1	3274	2	N	-0-					-0-
10	62941	X	62941	-0-	-0-	-0-	102	1	62839	2	N	-0-					-0-
11	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	48611	2			N	-0-					-0-
12	46866	X	46866	-0-	-0-	-0-	46866	2			N	-0-					-0-
01	62930	X	-0-	-0-	-62930	-0-					N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

08	21049	X	18200	-0-	-2849	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	9764	-0-	-10606	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
10	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	4876	-0-	-15494	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	14703	-0-	-4951	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	13098	-0-	-10307	-0-	13098	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

08	37231	X	27939	-0-	-9292	-0-	27939	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	21369	-0-	-14661	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	27017	-0-	-10214	-0-	27017	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	23422	-0-	-5468	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	24512	-0-	-3574	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	22340	-0-	-5591	-0-	22340	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112096	X	444	-0-	-111652	-0-	37	1	407	2	N	-0-			-0-
09	108480	X	588	-0-	-107892	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	97929	X	91	-0-	-97838	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	85080	X	13704	-0-	-71376	-0-	102	1	13602	2	N	-0-			-0-
12	86642	X	86642	-0-	-0-	-0-	524	1	86118	2	N	-0-			-0-
01	61651	X	61651	-0-	-0-	-0-	17	1	61634	2	N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

08	50747	X	45521	-0-	-5226	-0-	45521	2			N	-0-			-0-
09	47550	X	42830	-0-	-4720	-0-	42830	2			N	-0-			-0-
10	48515	X	43407	-0-	-5108	-0-	43407	2			N	-0-			-0-
11	46440	X	42508	-0-	-3932	-0-	42508	2			N	-0-			-0-
12	47368	X	40544	-0-	-6824	-0-	40544	2			N	-0-			-0-
01	45508	X	2812	-0-	-42696	-0-	2812	2			N	-0-			-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

08	37572	X	12368	-0-	-25204	-0-	12368	2			N	-0-			-0-
09	27840	X	16323	-0-	-11517	-0-	16323	2			N	-0-			-0-
10	28768	X	5945	-0-	-22823	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
11	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-			-0-
12	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-			-0-
01	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

08	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	38929	2			N	-0-			-0-
09	37123	X	37123	-0-	-0-	-0-	37123	2			N	-0-			-0-
10	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	37973	2			N	-0-			-0-
11	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	36764	2			N	-0-			-0-
12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-			-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

08	60295	X	46357	-0-	-13938	-0-	46357	2			N	-0-			-0-
09	54810	X	35226	-0-	-19584	-0-	35226	2			N	-0-			-0-
10	53940	X	15510	-0-	-38430	-0-	15510	2			N	-0-			-0-
11	49680	X	-0-	-0-	-49680	-0-					N	-0-			-0-
12	48887	X	-0-	-0-	-48887	-0-					N	-0-			-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

08	45880	X	38968	-0-	-6912	-0-	38968	2			N	-0-			-0-
09	42840	X	36371	-0-	-6469	-0-	36371	2			N	-0-			-0-
10	42904	X	25281	-0-	-17623	-0-	25281	2			N	-0-			-0-
11	40650	X	-0-	-0-	-40650	-0-					N	-0-			-0-
12	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-			-0-
01	38967	X	-0-	-0-	-38967	-0-					N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

08	34131	X	26554	-0-	-7577	-0-	26554	2			N	-0-			-0-
09	32190	X	25470	-0-	-6720	-0-	25470	2			N	-0-			-0-
10	31496	X	25319	-0-	-6177	-0-	25319	2			N	-0-			-0-
11	28920	X	22646	-0-	-6274	-0-	22646	2			N	-0-			-0-
12	29884	X	25497	-0-	-4387	-0-	25497	2			N	-0-			-0-
01	26567	X	23018	-0-	-3549	-0-	23018	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123008	X	66355	-0-	-56653	-0-	515	1	65840	2	N	-0-			-0-
09	102330	X	58864	-0-	-43466	-0-	507	1	58357	2	N	-0-			-0-
10	94457	X	55185	-0-	-39272	-0-	102	1	55083	2	N	-0-			-0-
11	79710	X	50366	-0-	-29344	-0-	50366	2			N	-0-			-0-
12	73098	X	46296	-0-	-26802	-0-	46296	2			N	-0-			-0-
01	66340	X	43228	-0-	-23112	-0-	43228	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

08	62837	X	38663	-0-	-24174	-0-	524	1	38139	2	N	-0-			-0-
09	50130	X	34458	-0-	-15672	-0-	507	1	33951	2	N	-0-			-0-
10	51801	X	32785	-0-	-19016	-0-	102	1	32683	2	N	-0-			-0-
11	44160	X	29792	-0-	-14368	-0-	29792	2			N	-0-			-0-
12	41881	X	28601	-0-	-13280	-0-	28601	2			N	-0-			-0-
01	38657	X	17557	-0-	-21100	-0-	17557	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

08	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	43184	2			N	-0-			-0-
09	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	42712	2			N	-0-			-0-
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-			-0-
11	37806	X	37806	-0-	-0-	-0-	37806	2			N	-0-			-0-
12	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	36246	2			N	-0-			-0-
01	31931	X	31931	-0-	-0-	-0-	31931	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

08	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	50719	2			N	-0-			-0-
09	34514	X	34514	-0-	-0-	-0-	34514	2			N	-0-			-0-
10	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-			-0-
11	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	46330	2			N	-0-			-0-
12	44967	X	44967	-0-	-0-	-0-	44967	2			N	-0-			-0-
01	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	43549	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

08	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	27187	2			N	-0-			-0-
09	30419	X	30419	-0-	-0-	-0-	30419	2			N	-0-			-0-
10	26629	X	16986	-0-	-9643	-0-	16986	2			N	-0-			-0-
11	26310	X	21140	-0-	-5170	-0-	21140	2			N	-0-			-0-
12	31434	X	5920	-0-	-25514	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
01	31434	X	4414	-0-	-27020	-0-	4414	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64098	X	64098	-0-	-0-	-0-	338	1	63760	2	N	-0-			-0-
09	44621	X	44621	-0-	-0-	-0-	44621	2			N	-0-			-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	237	1	8198	2	N	-0-			-0-
11	63133	X	63133	-0-	-0-	-0-	437	1	62696	2	N	-0-			-0-
12	75039	X	75039	-0-	-0-	-0-	524	1	74515	2	N	-0-			-0-
01	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	1044	1	39658	2	N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

08	51894	X	38387	-0-	-13507	-0-	38387	2			N	-0-			-0-
09	41340	X	26694	-0-	-14646	-0-	26694	2			N	-0-			-0-
10	42718	X	1262	-0-	-41456	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
11	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-			-0-
12	38378	X	-0-	-0-	-38378	-0-					N	-0-			-0-
01	63389	X	63389	-0-	-0-	-0-	63389	2			N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

08	548687	X	548687	-0-	-0-	-0-	1044	1	547643	2	N	-0-			-0-
09	404535	X	404535	-0-	-0-	-0-	707	1	403828	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	161	1	42498	2	N	-0-			-0-
12	429708	X	429708	-0-	-0-	-0-	1044	1	428664	2	N	-0-			-0-
01	371468	X	371468	-0-	-0-	-0-	1044	1	370424	2	N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

08	44795	X	6262	-0-	-38533	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
09	43350	X	10330	-0-	-33020	-0-	10330	2			N	-0-			-0-
10	44795	X	43542	-0-	-1253	-0-	43542	2			N	-0-			-0-
11	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-			-0-
12	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-	29157	2			N	-0-			-0-
01	43555	X	28455	-0-	-15100	-0-	28455	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	24885	2			N	-0-			-0-
09	19950	X	14394	-0-	-5556	-0-	14394	2			N	-0-			-0-
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-			-0-
11	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	25900	2			N	-0-			-0-
12	24893	X	15522	-0-	-9371	-0-	15522	2			N	-0-			-0-
01	24893	X	19078	-0-	-5815	-0-	19078	2			N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

08	49135	X	41295	-0-	-7840	-0-	513	1	40782	2	N	-0-			-0-
09	47550	X	36235	-0-	-11315	-0-	507	1	35728	2	N	-0-			-0-
10	49135	X	38069	-0-	-11066	-0-	524	1	37545	2	N	-0-			-0-
11	40560	X	27010	-0-	-13550	-0-	457	1	26553	2	N	-0-			-0-
12	41292	X	38028	-0-	-3264	-0-	448	1	37580	2	N	-0-			-0-
01	41292	X	31834	-0-	-9458	-0-	911	1	30923	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27404	X	24850	-0-	-2554	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	22836	-0-	-3504	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	23890	-0-	-1370	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	22697	-0-	-3219	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	21231	-0-	-5398	-0-	21231	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220	X	38035	-0-	-12185	-0-	38035	2			N	-0-					-0-
09	48030	X	35123	-0-	-12907	-0-	35123	2			N	-0-					-0-
10	46810	X	19578	-0-	-27232	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	24856	-0-	-17354	-0-	24856	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	31923	-0-	-8997	-0-	31923	2			N	-0-					-0-
01	38037	X	36636	-0-	-1401	-0-	36636	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40486	X	32075	-0-	-8411	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	22050	-0-	-13890	-0-	22050	2			N	-0-					-0-
10	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	36566	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	24023	-0-	-8377	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	30310	-0-	-1837	-0-	30310	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	21184	-0-	-15396	-0-	21184	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46500	X	30256	-0-	-16244	-0-	30256	2			N	-0-					-0-
09	51300	X	44501	-0-	-6799	-0-	44501	2			N	-0-					-0-
10	53010	X	40743	-0-	-12267	-0-	40743	2			N	-0-					-0-
11	51300	X	28524	-0-	-22776	-0-	28524	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	37777	-0-	-8196	-0-	37777	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	38901	-0-	-7072	-0-	38901	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63829	X	53417	-0-	-10412	-0-	53417	2			N	-0-					-0-
09	59310	X	22213	-0-	-37097	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
10	60047	X	25944	-0-	-34103	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
11	61356	X	61356	-0-	-0-	-0-	61356	2			N	-0-					-0-
12	53661	X	53251	-0-	-410	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
01	53413	X	49168	-0-	-4245	-0-	49168	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114094	X	114094	-0-	-0-	-0-	524	1	113570	2	N	-0-			-0-
09	107948	X	107948	-0-	-0-	-0-	505	1	107443	2	N	-0-			-0-
10	60976	X	60976	-0-	-0-	-0-	524	1	60452	2	N	-0-			-0-
11	93382	X	93382	-0-	-0-	-0-	505	1	92877	2	N	-0-			-0-
12	82747	X	82747	-0-	-0-	-0-	524	1	82223	2	N	-0-			-0-
01	82717	X	82717	-0-	-0-	-0-	522	1	82195	2	N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85932	X	72310	-0-	-13622	-0-	524	1	71786	2	N	-0-			-0-
09	76980	X	63823	-0-	-13157	-0-	507	1	63316	2	N	-0-			-0-
10	75919	X	65327	-0-	-10592	-0-	524	1	64803	2	N	-0-			-0-
11	71610	X	61024	-0-	-10586	-0-	51	1	60973	2	N	-0-			-0-
12	72323	X	53439	-0-	-18884	-0-	53439	2			N	-0-			-0-
01	72323	X	54018	-0-	-18305	-0-	54018	2			N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55211	X	41883	-0-	-13328	-0-	41883	2			N	-0-			-0-
09	44520	X	31199	-0-	-13321	-0-	31199	2			N	-0-			-0-
10	41819	X	39643	-0-	-2176	-0-	39643	2			N	-0-			-0-
11	40530	X	34285	-0-	-6245	-0-	34285	2			N	-0-			-0-
12	41881	X	26956	-0-	-14925	-0-	26956	2			N	-0-			-0-
01	41881	X	31155	-0-	-10726	-0-	31155	2			N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40300	X	35313	-0-	-4987	-0-	35313	2			N	-0-			-0-
09	37980	X	33141	-0-	-4839	-0-	33141	2			N	-0-			-0-
10	38874	X	33461	-0-	-5413	-0-	33461	2			N	-0-			-0-
11	36510	X	27916	-0-	-8594	-0-	27916	2			N	-0-			-0-
12	35991	X	32564	-0-	-3427	-0-	32564	2			N	-0-			-0-
01	35309	X	26915	-0-	-8394	-0-	26915	2			N	-0-			-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424984	X	424984	-0-	-0-	-0-	1044	1	423940	2	N	-0-			-0-
09	390616	X	390616	-0-	-0-	-0-	1010	1	389606	2	N	-0-			-0-
10	197295	X	197295	-0-	-0-	-0-	524	1	196771	2	N	-0-			-0-
11	360092	X	360092	-0-	-0-	-0-	1010	1	359082	2	N	-0-			-0-
12	354503	X	354503	-0-	-0-	-0-	1566	1	352937	2	N	-0-			-0-
01	319906	X	319906	-0-	-0-	-0-	1564	1	318342	2	N	-0-			-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97825	X	97825	-0-	-0-	-0-	766	1	97059	2	N	-0-			-0-
09	120595	X	120595	-0-	-0-	-0-	850	1	119745	2	N	-0-			-0-
10	67599	X	67599	-0-	-0-	-0-	524	1	67075	2	N	-0-			-0-
11	91150	X	91150	-0-	-0-	-0-	765	1	90385	2	N	-0-			-0-
12	48767	X	48767	-0-	-0-	-0-	506	1	48261	2	N	-0-			-0-
01	116890	X	116890	-0-	-0-	-0-	943	1	115947	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152009	X	152009	-0-	-0-	-0-	766	1	151243	2	N	-0-			-0-
09	188372	X	188372	-0-	-0-	-0-	850	1	187522	2	N	-0-			-0-
10	112246	X	112246	-0-	-0-	-0-	524	1	111722	2	N	-0-			-0-
11	176051	X	176051	-0-	-0-	-0-	1010	1	175041	2	N	-0-			-0-
12	184069	X	184069	-0-	-0-	-0-	1044	1	183025	2	N	-0-			-0-
01	169507	X	169507	-0-	-0-	-0-	1044	1	168463	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

08	109089	X	73246	-0-	-35843	-0-	524	1	72722	2	N	-0-			-0-
09	92940	X	30722	-0-	-62218	-0-	228	1	30494	2	N	-0-			-0-
10	91264	X	79771	-0-	-11493	-0-	440	1	79331	2	N	-0-			-0-
11	75960	X	66323	-0-	-9637	-0-	507	1	65816	2	N	-0-			-0-
12	78492	X	64885	-0-	-13607	-0-	254	1	64631	2	N	-0-			-0-
01	79763	X	60106	-0-	-19657	-0-	60106	2			N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

08	65906	X	52125	-0-	-13781	-0-	524	1	51601	2	N	-0-			-0-
09	60480	X	47931	-0-	-12549	-0-	507	1	47424	2	N	-0-			-0-
10	60078	X	47705	-0-	-12373	-0-	524	1	47181	2	N	-0-			-0-
11	55800	X	30338	-0-	-25462	-0-	68	1	30270	2	N	-0-			-0-
12	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-			-0-
01	74434	X	74434	-0-	-0-	-0-	74434	2			N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

08	46345	X	37429	-0-	-8916	-0-	37429	2			N	-0-			-0-
09	42600	X	33586	-0-	-9014	-0-	33586	2			N	-0-			-0-
10	41788	X	32720	-0-	-9068	-0-	32720	2			N	-0-			-0-
11	39480	X	22363	-0-	-17117	-0-	22363	2			N	-0-			-0-
12	40548	X	-0-	-0-	-40548	-0-					N	-0-			-0-
01	70631	X	70631	-0-	-0-	-0-	70631	2			N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

08	55366	X	45181	-0-	-10185	-0-	45181	2			N	-0-			-0-
09	51450	X	43364	-0-	-8086	-0-	43364	2			N	-0-			-0-
10	51212	X	42887	-0-	-8325	-0-	42887	2			N	-0-			-0-
11	48600	X	40488	-0-	-8112	-0-	40488	2			N	-0-			-0-
12	47802	X	39883	-0-	-7919	-0-	39883	2			N	-0-			-0-
01	45167	X	39459	-0-	-5708	-0-	39459	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128464	X	87325	-0-	-41139	-0-	524	1	86801	2	N	-0-			-0-
09	113880	X	37077	-0-	-76803	-0-	228	1	36849	2	N	-0-			-0-
10	107849	X	89645	-0-	-18204	-0-	440	1	89205	2	N	-0-			-0-
11	95850	X	77950	-0-	-17900	-0-	507	1	77443	2	N	-0-			-0-
12	93992	X	74770	-0-	-19222	-0-	524	1	74246	2	N	-0-			-0-
01	89652	X	69939	-0-	-19713	-0-	524	1	69415	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122605	X	95969	-0-	-26636	-0-	524	1	95445	2	N	-0-			-0-
09	118650	X	40930	-0-	-77720	-0-	262	1	40668	2	N	-0-			-0-
10	122605	X	81312	-0-	-41293	-0-	413	1	80899	2	N	-0-			-0-
11	106170	X	82848	-0-	-23322	-0-	507	1	82341	2	N	-0-			-0-
12	102889	X	79182	-0-	-23707	-0-	524	1	78658	2	N	-0-			-0-
01	95976	X	72268	-0-	-23708	-0-	524	1	71744	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189007	X	128534	-0-	-60473	-0-	524	1	128010	2	N	-0-			-0-
09	167310	X	113783	-0-	-53527	-0-	482	1	113301	2	N	-0-			-0-
10	158348	X	122204	-0-	-36144	-0-	524	1	121680	2	N	-0-			-0-
11	138960	X	108094	-0-	-30866	-0-	507	1	107587	2	N	-0-			-0-
12	137082	X	104247	-0-	-32835	-0-	524	1	103723	2	N	-0-			-0-
01	128526	X	96575	-0-	-31951	-0-	520	1	96055	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95480	X	51510	-0-	-43970	-0-	524	1	50986	2	N	-0-			-0-
09	78420	X	43386	-0-	-35034	-0-	43386	2			N	-0-			-0-
10	69099	X	42980	-0-	-26119	-0-	42980	2			N	-0-			-0-
11	58440	X	38984	-0-	-19456	-0-	38984	2			N	-0-			-0-
12	54405	X	30568	-0-	-23837	-0-	30568	2			N	-0-			-0-
01	51522	X	28838	-0-	-22684	-0-	28838	2			N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123194	X	101946	-0-	-21248	-0-	524	1	101422	2	N	-0-			-0-
09	123390	X	85572	-0-	-37818	-0-	507	1	85065	2	N	-0-			-0-
10	127503	X	81036	-0-	-46467	-0-	524	1	80512	2	N	-0-			-0-
11	123390	X	72340	-0-	-51050	-0-	507	1	71833	2	N	-0-			-0-
12	111848	X	60786	-0-	-51062	-0-	524	1	60262	2	N	-0-			-0-
01	101959	X	54405	-0-	-47554	-0-	524	1	53881	2	N	-0-			-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116653	X	82934	-0-	-33719	-0-	524	1	82410	2	N	-0-			-0-
09	105930	X	76987	-0-	-28943	-0-	507	1	76480	2	N	-0-			-0-
10	99014	X	73969	-0-	-25045	-0-	517	1	73452	2	N	-0-			-0-
11	91980	X	68314	-0-	-23666	-0-	507	1	67807	2	N	-0-			-0-
12	89280	X	66766	-0-	-22514	-0-	524	1	66242	2	N	-0-			-0-
01	82925	X	63891	-0-	-19034	-0-	524	1	63367	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94767	X	70330	-0-	-24437	-0-	524	1	69806	2	N	-0-			-0-
09	85710	X	16464	-0-	-69246	-0-	135	1	16329	2	N	-0-			-0-
10	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	440	1	80956	2	N	-0-			-0-
11	75690	X	69167	-0-	-6523	-0-	507	1	68660	2	N	-0-			-0-
12	73129	X	64992	-0-	-8137	-0-	524	1	64468	2	N	-0-			-0-
01	81406	X	60495	-0-	-20911	-0-	524	1	59971	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341310	X	247301	-0-	-94009	-0-	524	1	246777	2	N	-0-					-0-
09	312180	X	225970	-0-	-86210	-0-	507	1	225463	2	N	-0-					-0-
10	289168	X	209060	-0-	-80108	-0-	524	1	208536	2	N	-0-					-0-
11	254670	X	193867	-0-	-60803	-0-	507	1	193360	2	N	-0-					-0-
12	262291	X	182970	-0-	-79321	-0-	1045	1	181925	2	N	-0-					-0-
01	247287	X	166459	-0-	-80828	-0-	1045	1	165414	2	N	-0-					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401295	X	288746	-0-	-112549	-0-	524	1	288222	2	N	-0-					-0-
09	356820	X	253895	-0-	-102925	-0-	507	1	253388	2	N	-0-					-0-
10	358484	X	238528	-0-	-119956	-0-	524	1	238004	2	N	-0-					-0-
11	327540	X	212863	-0-	-114677	-0-	507	1	212356	2	N	-0-					-0-
12	315022	X	201909	-0-	-113113	-0-	524	1	201385	2	N	-0-					-0-
01	288734	X	183972	-0-	-104762	-0-	522	1	183450	2	N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124124	X	77895	-0-	-46229	-0-	524	1	77371	2	N	-0-					-0-
09	107700	X	71507	-0-	-36193	-0-	507	1	71000	2	N	-0-					-0-
10	93744	X	70318	-0-	-23426	-0-	524	1	69794	2	N	-0-					-0-
11	82860	X	64775	-0-	-18085	-0-	507	1	64268	2	N	-0-					-0-
12	82243	X	62833	-0-	-19410	-0-	62833	2			N	-0-					-0-
01	77903	X	60299	-0-	-17604	-0-	60299	2			N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246482	X	246482	-0-	-0-	-0-	1044	1	245438	2	N	-0-					-0-
09	112946	X	112946	-0-	-0-	-0-	708	1	112238	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	161	1	45688	2	N	-0-					-0-
12	202515	X	202515	-0-	-0-	-0-	1044	1	201471	2	N	-0-					-0-
01	173440	X	173440	-0-	-0-	-0-	1044	1	172396	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84041	X	68493	-0-	-15548	-0-	524	1	67969	2	N	-0-					-0-
09	79920	X	62295	-0-	-17625	-0-	505	1	61790	2	N	-0-					-0-
10	82584	X	61475	-0-	-21109	-0-	524	1	60951	2	N	-0-					-0-
11	76290	X	57212	-0-	-19078	-0-	304	1	56908	2	N	-0-					-0-
12	73656	X	54223	-0-	-19433	-0-	54223	2			N	-0-					-0-
01	68479	X	51837	-0-	-16642	-0-	51837	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69626	X	40045	-0-	-29581	-0-	524	1	39521	2	N	-0-					-0-
09	56790	X	32244	-0-	-24546	-0-	507	1	31737	2	N	-0-					-0-
10	52173	X	34043	-0-	-18130	-0-	524	1	33519	2	N	-0-					-0-
11	44640	X	30633	-0-	-14007	-0-	507	1	30126	2	N	-0-					-0-
12	40703	X	24890	-0-	-15813	-0-	524	1	24366	2	N	-0-					-0-
01	40052	X	25011	-0-	-15041	-0-	524	1	24487	2	N	-0-					-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131037	X	102359	-0-	-28678	-0-	524	1	101835	2	N	-0-					-0-
09	120750	X	93618	-0-	-27132	-0-	93618	2			N	-0-					-0-
10	118730	X	92197	-0-	-26533	-0-	372	1	91825	2	N	-0-					-0-
11	106020	X	84021	-0-	-21999	-0-	84021	2			N	-0-					-0-
12	108159	X	78449	-0-	-29710	-0-	78449	2			N	-0-					-0-
01	102362	X	80539	-0-	-21823	-0-	80539	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91543	X	75131	-0-	-16412	-0-	524	1	74607	2	N	-0-			-0-
09	79920	X	68199	-0-	-11721	-0-	505	1	67694	2	N	-0-			-0-
10	82584	X	67624	-0-	-14960	-0-	524	1	67100	2	N	-0-			-0-
11	76290	X	62953	-0-	-13337	-0-	288	1	62665	2	N	-0-			-0-
12	76353	X	60016	-0-	-16337	-0-	60016	2			N	-0-			-0-
01	75144	X	56599	-0-	-18545	-0-	56599	2			N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

08	530736	X	530736	-0-	-0-	-0-	1044	1	529692	2	N	-0-			-0-
09	480139	X	480139	-0-	-0-	-0-	1010	1	479129	2	N	-0-			-0-
10	250260	X	250260	-0-	-0-	-0-	524	1	249736	2	N	-0-			-0-
11	413428	X	413428	-0-	-0-	-0-	1010	1	412418	2	N	-0-			-0-
12	400858	X	400858	-0-	-0-	-0-	524	1	400334	2	N	-0-			-0-
01	373895	X	373895	-0-	-0-	-0-	1044	1	372851	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

08	75268	X	58850	-0-	-16418	-0-	58850	2			N	-0-			-0-
09	69720	X	53923	-0-	-15797	-0-	53923	2			N	-0-			-0-
10	68727	X	53029	-0-	-15698	-0-	53029	2			N	-0-			-0-
11	63090	X	49304	-0-	-13786	-0-	49304	2			N	-0-			-0-
12	62248	X	48443	-0-	-13805	-0-	48443	2			N	-0-			-0-
01	58838	X	46088	-0-	-12750	-0-	46088	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

08	115351	X	86747	-0-	-28604	-0-	524	1	86223	2	N	-0-			-0-
09	105510	X	77903	-0-	-27607	-0-	507	1	77396	2	N	-0-			-0-
10	104501	X	74746	-0-	-29755	-0-	524	1	74222	2	N	-0-			-0-
11	94440	X	67525	-0-	-26915	-0-	507	1	67018	2	N	-0-			-0-
12	92938	X	65140	-0-	-27798	-0-	524	1	64616	2	N	-0-			-0-
01	86738	X	61487	-0-	-25251	-0-	524	1	60963	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66092	X	49832	-0-	-16260	-0-	49832	2			N	-0-					-0-
09	60900	X	44747	-0-	-16153	-0-	44747	2			N	-0-					-0-
10	60543	X	43796	-0-	-16747	-0-	43796	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	40521	-0-	-13209	-0-	40521	2			N	-0-					-0-
12	52235	X	39985	-0-	-12250	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
01	49817	X	38433	-0-	-11384	-0-	38433	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87451	X	65911	-0-	-21540	-0-	524	1	65387	2	N	-0-					-0-
09	75990	X	58816	-0-	-17174	-0-	507	1	58309	2	N	-0-					-0-
10	78523	X	57894	-0-	-20629	-0-	372	1	57522	2	N	-0-					-0-
11	74010	X	52790	-0-	-21220	-0-	52790	2			N	-0-					-0-
12	71114	X	53671	-0-	-17443	-0-	53671	2			N	-0-					-0-
01	65906	X	51872	-0-	-14034	-0-	51872	2			N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109864	X	78606	-0-	-31258	-0-	524	1	78082	2	N	-0-					-0-
09	97410	X	71534	-0-	-25876	-0-	507	1	71027	2	N	-0-					-0-
10	92659	X	69502	-0-	-23157	-0-	254	1	69248	2	N	-0-					-0-
11	86130	X	63969	-0-	-22161	-0-	63969	2			N	-0-					-0-
12	83545	X	62355	-0-	-21190	-0-	62355	2			N	-0-					-0-
01	78616	X	59015	-0-	-19601	-0-	59015	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97836	X	78186	-0-	-19650	-0-	524	1	77662	2	N	-0-					-0-
09	89460	X	71583	-0-	-17877	-0-	502	1	71081	2	N	-0-					-0-
10	88009	X	71281	-0-	-16728	-0-	524	1	70757	2	N	-0-					-0-
11	80640	X	65765	-0-	-14875	-0-	152	1	65613	2	N	-0-					-0-
12	79949	X	62700	-0-	-17249	-0-	62700	2			N	-0-					-0-
01	78182	X	59600	-0-	-18582	-0-	59600	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127193	X	98399	-0-	-28794	-0-	524	1	97875	2	N	-0-					-0-
09	116760	X	24035	-0-	-92725	-0-	135	1	23900	2	N	-0-					-0-
10	114080	X	111611	-0-	-2469	-0-	440	1	111171	2	N	-0-					-0-
11	103290	X	94875	-0-	-8415	-0-	507	1	94368	2	N	-0-					-0-
12	103633	X	90441	-0-	-13192	-0-	524	1	89917	2	N	-0-					-0-
01	111600	X	85460	-0-	-26140	-0-	524	1	84936	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110639	X	90427	-0-	-20212	-0-	524	1	89903	2	N	-0-					-0-
09	103590	X	82198	-0-	-21392	-0-	502	1	81696	2	N	-0-					-0-
10	102300	X	81548	-0-	-20752	-0-	524	1	81024	2	N	-0-					-0-
11	93780	X	74901	-0-	-18879	-0-	202	1	74699	2	N	-0-					-0-
12	92907	X	72719	-0-	-20188	-0-	72719	2			N	-0-					-0-
01	90427	X	68773	-0-	-21654	-0-	68773	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107322	X	77838	-0-	-29484	-0-	524	1	77314	2	N	-0-					-0-
09	96330	X	19414	-0-	-76916	-0-	135	1	19279	2	N	-0-					-0-
10	93434	X	85192	-0-	-8242	-0-	440	1	84752	2	N	-0-					-0-
11	83310	X	72183	-0-	-11127	-0-	507	1	71676	2	N	-0-					-0-
12	82863	X	70878	-0-	-11985	-0-	524	1	70354	2	N	-0-					-0-
01	85188	X	66345	-0-	-18843	-0-	524	1	65821	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470277	X	470277	-0-	-0-	-0-	1044	1	469233	2	N	-0-			-0-
09	421244	X	421244	-0-	-0-	-0-	1010	1	420234	2	N	-0-			-0-
10	236615	X	236615	-0-	-0-	-0-	524	1	236091	2	N	-0-			-0-
11	370024	X	370024	-0-	-0-	-0-	1010	1	369014	2	N	-0-			-0-
12	356537	X	356537	-0-	-0-	-0-	1044	1	355493	2	N	-0-			-0-
01	331777	X	331777	-0-	-0-	-0-	1042	1	330735	2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141174	X	99987	-0-	-41187	-0-	524	1	99463	2	N	-0-			-0-
09	126930	X	84528	-0-	-42402	-0-	462	1	84066	2	N	-0-			-0-
10	121210	X	50011	-0-	-71199	-0-	271	1	49740	2	N	-0-			-0-
11	110100	X	100389	-0-	-9711	-0-	299	1	100090	2	N	-0-			-0-
12	185273	X	185273	-0-	-0-	-0-	524	1	184749	2	N	-0-			-0-
01	183607	X	183607	-0-	-0-	-0-	524	1	183083	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89900	X	76973	-0-	-12927	-0-	524	1	76449	2	N	-0-			-0-
09	87000	X	65596	-0-	-21404	-0-	507	1	65089	2	N	-0-			-0-
10	86862	X	62007	-0-	-24855	-0-	102	1	61905	2	N	-0-			-0-
11	84030	X	55879	-0-	-28151	-0-	55879	2			N	-0-			-0-
12	84940	X	49402	-0-	-35538	-0-	49402	2			N	-0-			-0-
01	76973	X	47686	-0-	-29287	-0-	47686	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113770	X	70666	-0-	-43104	-0-	524	1	70142	2	N	-0-			-0-
09	98520	X	64695	-0-	-33825	-0-	507	1	64188	2	N	-0-			-0-
10	87389	X	63413	-0-	-23976	-0-	524	1	62889	2	N	-0-			-0-
11	75300	X	58470	-0-	-16830	-0-	507	1	57963	2	N	-0-			-0-
12	74772	X	57366	-0-	-17406	-0-	524	1	56842	2	N	-0-			-0-
01	70680	X	53909	-0-	-16771	-0-	524	1	53385	2	N	-0-			-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78213	X	48575	-0-	-29638	-0-	48575	2			N	-0-			-0-
09	70710	X	43474	-0-	-27236	-0-	43474	2			N	-0-			-0-
10	69254	X	43612	-0-	-25642	-0-	43612	2			N	-0-			-0-
11	62520	X	40042	-0-	-22478	-0-	40042	2			N	-0-			-0-
12	58156	X	37647	-0-	-20509	-0-	37647	2			N	-0-			-0-
01	48577	X	33422	-0-	-15155	-0-	33422	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68634	X	39236	-0-	-29398	-0-	39236	2			N	-0-			-0-
09	53100	X	35125	-0-	-17975	-0-	35125	2			N	-0-			-0-
10	50158	X	34147	-0-	-16011	-0-	34147	2			N	-0-			-0-
11	44820	X	32160	-0-	-12660	-0-	32160	2			N	-0-			-0-
12	43028	X	31175	-0-	-11853	-0-	31175	2			N	-0-			-0-
01	39246	X	29012	-0-	-10234	-0-	29012	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274446	X	274446	-0-	-0-	-0-	1044	1	273402	2	N	-0-			-0-
09	253984	X	253984	-0-	-0-	-0-	1010	1	252974	2	N	-0-			-0-
10	104894	X	104894	-0-	-0-	-0-	524	1	104370	2	N	-0-			-0-
11	162148	X	162148	-0-	-0-	-0-	1010	1	161138	2	N	-0-			-0-
12	154999	X	154999	-0-	-0-	-0-	1044	1	153955	2	N	-0-			-0-
01	154163	X	154163	-0-	-0-	-0-	1044	1	153119	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132250	X	132250	-0-	-0-	-0-	1044	1	131206	2	N	-0-			-0-
09	120301	X	120301	-0-	-0-	-0-	1010	1	119291	2	N	-0-			-0-
10	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	524	1	53523	2	N	-0-			-0-
11	108450	X	108450	-0-	-0-	-0-	1010	1	107440	2	N	-0-			-0-
12	107874	X	107874	-0-	-0-	-0-	1044	1	106830	2	N	-0-			-0-
01	102062	X	102062	-0-	-0-	-0-	1044	1	101018	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119770	X	119770	-0-	-0-	-0-	522	1	119248	2	N	-0-			-0-
09	111623	X	111623	-0-	-0-	-0-	544	1	111079	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	97676	X	97676	-0-	-0-	-0-	505	1	97171	2	N	-0-			-0-
12	93029	X	93029	-0-	-0-	-0-	522	1	92507	2	N	-0-			-0-
01	86002	X	86002	-0-	-0-	-0-	17	1	85985	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83766	X	83766	-0-	-0-	-0-	83766	2			N	-0-			-0-
09	114171	X	114171	-0-	-0-	-0-	328	1	113843	2	N	-0-			-0-
10	74106	X	74106	-0-	-0-	-0-	524	1	73582	2	N	-0-			-0-
11	133056	X	133056	-0-	-0-	-0-	505	1	132551	2	N	-0-			-0-
12	135767	X	135767	-0-	-0-	-0-	524	1	135243	2	N	-0-			-0-
01	137260	X	137260	-0-	-0-	-0-	522	1	136738	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80259	X	56767	-0-	-23492	-0-	524	1	56243	2	N	-0-			-0-
09	72030	X	50767	-0-	-21263	-0-	462	1	50305	2	N	-0-			-0-
10	69626	X	38765	-0-	-30861	-0-	369	1	38396	2	N	-0-			-0-
11	62250	X	-0-	-0-	-62250	-0-					N	-0-			-0-
12	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	-0-			-0-
01	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

08	348025	X	348025	-0-	-0-	-0-	1044	1	346981	2	N	-0-			-0-
09	315265	X	315265	-0-	-0-	-0-	1010	1	314255	2	N	-0-			-0-
10	174064	X	174064	-0-	-0-	-0-	524	1	173540	2	N	-0-			-0-
11	278916	X	278916	-0-	-0-	-0-	1010	1	277906	2	N	-0-			-0-
12	269814	X	269814	-0-	-0-	-0-	1044	1	268770	2	N	-0-			-0-
01	253751	X	253751	-0-	-0-	-0-	1042	1	252709	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

08	279161	X	279161	-0-	-0-	-0-	1044	1	278117	2	N	-0-			-0-
09	252050	X	252050	-0-	-0-	-0-	1010	1	251040	2	N	-0-			-0-
10	137845	X	137845	-0-	-0-	-0-	524	1	137321	2	N	-0-			-0-
11	223237	X	223237	-0-	-0-	-0-	1010	1	222227	2	N	-0-			-0-
12	216380	X	216380	-0-	-0-	-0-	1044	1	215336	2	N	-0-			-0-
01	198550	X	198550	-0-	-0-	-0-	1043	1	197507	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

08	89962	X	70850	-0-	-19112	-0-	70850	2			N	-0-			-0-
09	82500	X	64989	-0-	-17511	-0-	64989	2			N	-0-			-0-
10	82336	X	64245	-0-	-18091	-0-	64245	2			N	-0-			-0-
11	75270	X	59923	-0-	-15347	-0-	59923	2			N	-0-			-0-
12	74152	X	59173	-0-	-14979	-0-	59173	2			N	-0-			-0-
01	70835	X	56432	-0-	-14403	-0-	56432	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

08	141647	X	141647	-0-	-0-	-0-	141647	2			N	-0-			-0-
09	129336	X	129336	-0-	-0-	-0-	129336	2			N	-0-			-0-
10	77684	X	77684	-0-	-0-	-0-	77684	2			N	-0-			-0-
11	73264	X	73264	-0-	-0-	-0-	73264	2			N	-0-			-0-
12	111688	X	111688	-0-	-0-	-0-	111688	2			N	-0-			-0-
01	103895	X	103895	-0-	-0-	-0-	103895	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

08	202213	X	146542	-0-	-55671	-0-	524	1	146018	2	N	-0-					-0-
09	185610	X	131563	-0-	-54047	-0-	507	1	131056	2	N	-0-					-0-
10	177010	X	126611	-0-	-50399	-0-	524	1	126087	2	N	-0-					-0-
11	163080	X	115696	-0-	-47384	-0-	507	1	115189	2	N	-0-					-0-
12	156116	X	110290	-0-	-45826	-0-	524	1	109766	2	N	-0-					-0-
01	146537	X	102787	-0-	-43750	-0-	524	1	102263	2	N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

08	190309	X	134453	-0-	-55856	-0-	524	1	133929	2	N	-0-					-0-
09	171690	X	120764	-0-	-50926	-0-	507	1	120257	2	N	-0-					-0-
10	165230	X	116321	-0-	-48909	-0-	524	1	115797	2	N	-0-					-0-
11	148920	X	104904	-0-	-44016	-0-	507	1	104397	2	N	-0-					-0-
12	144119	X	99770	-0-	-44349	-0-	524	1	99246	2	N	-0-					-0-
01	134447	X	92752	-0-	-41695	-0-	524	1	92228	2	N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

08	111321	X	61449	-0-	-49872	-0-	61449	2			N	-0-					-0-
09	95370	X	54762	-0-	-40608	-0-	54762	2			N	-0-					-0-
10	87234	X	51193	-0-	-36041	-0-	51193	2			N	-0-					-0-
11	74910	X	46633	-0-	-28277	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
12	68665	X	43959	-0-	-24706	-0-	43959	2			N	-0-					-0-
01	61442	X	40683	-0-	-20759	-0-	40683	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

08	151466	X	86602	-0-	-64864	-0-	524	1	86078	2	N	-0-					-0-
09	130650	X	76395	-0-	-54255	-0-	507	1	75888	2	N	-0-					-0-
10	120404	X	71580	-0-	-48824	-0-	524	1	71056	2	N	-0-					-0-
11	104070	X	63613	-0-	-40457	-0-	51	1	63562	2	N	-0-					-0-
12	96658	X	60672	-0-	-35986	-0-	60672	2			N	-0-					-0-
01	86614	X	55884	-0-	-30730	-0-	55884	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

08	167989	X	103782	-0-	-64207	-0-	103782	2			N	-0-					-0-
09	140370	X	86319	-0-	-54051	-0-	86319	2			N	-0-					-0-
10	134013	X	80915	-0-	-53098	-0-	80915	2			N	-0-					-0-
11	114540	X	72314	-0-	-42226	-0-	72314	2			N	-0-					-0-
12	103788	X	69096	-0-	-34692	-0-	69096	2			N	-0-					-0-
01	103788	X	63530	-0-	-40258	-0-	63530	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148025	X	44810	-0-	-103215	-0-	228	1	44582	2	N	-0-			-0-
09	128820	X	-0-	-0-	-128820	-0-					N	-0-			-0-
10	127937	X	58180	-0-	-69757	-0-	169	1	58011	2	N	-0-			-0-
11	123810	X	19492	-0-	-104318	-0-	89	1	19403	2	N	-0-			-0-
12	113553	X	148	-0-	-113405	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
01	58187	X	12799	-0-	-45388	-0-	42	1	12757	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128495	X	83254	-0-	-45241	-0-	524	1	82730	2	N	-0-			-0-
09	109380	X	71585	-0-	-37795	-0-	507	1	71078	2	N	-0-			-0-
10	101184	X	70278	-0-	-30906	-0-	524	1	69754	2	N	-0-			-0-
11	90360	X	61817	-0-	-28543	-0-	51	1	61766	2	N	-0-			-0-
12	85932	X	46626	-0-	-39306	-0-	46626	2			N	-0-			-0-
01	83266	X	52197	-0-	-31069	-0-	52197	2			N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392429	X	307666	-0-	-84763	-0-	524	1	307142	2	N	-0-			-0-
09	352350	X	285158	-0-	-67192	-0-	507	1	284651	2	N	-0-			-0-
10	360995	X	275954	-0-	-85041	-0-	524	1	275430	2	N	-0-			-0-
11	335220	X	253860	-0-	-81360	-0-	507	1	253353	2	N	-0-			-0-
12	321842	X	248853	-0-	-72989	-0-	524	1	248329	2	N	-0-			-0-
01	307675	X	235998	-0-	-71677	-0-	524	1	235474	2	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322958	X	243814	-0-	-79144	-0-	524	1	243290	2	N	-0-			-0-
09	289170	X	221161	-0-	-68009	-0-	507	1	220654	2	N	-0-			-0-
10	288238	X	213997	-0-	-74241	-0-	524	1	213473	2	N	-0-			-0-
11	263550	X	193076	-0-	-70474	-0-	507	1	192569	2	N	-0-			-0-
12	256711	X	186121	-0-	-70590	-0-	524	1	185597	2	N	-0-			-0-
01	243815	X	172483	-0-	-71332	-0-	524	1	171959	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228253	X	157745	-0-	-70508	-0-	524	1	157221	2	N	-0-			-0-
09	205380	X	141129	-0-	-64251	-0-	507	1	140622	2	N	-0-			-0-
10	195920	X	135613	-0-	-60307	-0-	524	1	135089	2	N	-0-			-0-
11	176460	X	123845	-0-	-52615	-0-	507	1	123338	2	N	-0-			-0-
12	169849	X	118161	-0-	-51688	-0-	524	1	117637	2	N	-0-			-0-
01	157759	X	109767	-0-	-47992	-0-	524	1	109243	2	N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456010	X	294828	-0-	-161182	-0-	524	1	294304	2	N	-0-			-0-
09	399630	X	264544	-0-	-135086	-0-	507	1	264037	2	N	-0-			-0-
10	387686	X	252270	-0-	-135416	-0-	524	1	251746	2	N	-0-			-0-
11	340020	X	228663	-0-	-111357	-0-	505	1	228158	2	N	-0-			-0-
12	321718	X	219682	-0-	-102036	-0-	524	1	219158	2	N	-0-			-0-
01	294841	X	202433	-0-	-92408	-0-	524	1	201909	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495256	X	465817	-0-	-29439	-0-	524	1	465293	2	N	-0-					-0-
09	479280	X	442370	-0-	-36910	-0-	507	1	441863	2	N	-0-					-0-
10	495256	X	432755	-0-	-62501	-0-	524	1	432231	2	N	-0-					-0-
11	475650	X	389990	-0-	-85660	-0-	505	1	389485	2	N	-0-					-0-
12	491505	X	383210	-0-	-108295	-0-	524	1	382686	2	N	-0-					-0-
01	465806	X	350028	-0-	-115778	-0-	524	1	349504	2	N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

08	371938	X	318918	-0-	-53020	-0-	524	1	318394	2	N	-0-					-0-
09	358080	X	287234	-0-	-70846	-0-	507	1	286727	2	N	-0-					-0-
10	363258	X	277006	-0-	-86252	-0-	524	1	276482	2	N	-0-					-0-
11	337470	X	252092	-0-	-85378	-0-	507	1	251585	2	N	-0-					-0-
12	332165	X	244223	-0-	-87942	-0-	524	1	243699	2	N	-0-					-0-
01	318928	X	228666	-0-	-90262	-0-	524	1	228142	2	N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

08	147219	X	91348	-0-	-55871	-0-	524	1	90824	2	N	-0-					-0-
09	127080	X	81863	-0-	-45217	-0-	507	1	81356	2	N	-0-					-0-
10	118668	X	78717	-0-	-39951	-0-	524	1	78193	2	N	-0-					-0-
11	104310	X	70630	-0-	-33680	-0-	51	1	70579	2	N	-0-					-0-
12	98735	X	2369	-0-	-96366	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	91357	X	81052	-0-	-10305	-0-	81052	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

08	274536	X	204363	-0-	-70173	-0-	524	1	203839	2	N	-0-					-0-
09	248340	X	184727	-0-	-63613	-0-	507	1	184220	2	N	-0-					-0-
10	244187	X	179380	-0-	-64807	-0-	524	1	178856	2	N	-0-					-0-
11	223920	X	163713	-0-	-60207	-0-	507	1	163206	2	N	-0-					-0-
12	217031	X	157851	-0-	-59180	-0-	524	1	157327	2	N	-0-					-0-
01	204352	X	146219	-0-	-58133	-0-	524	1	145695	2	N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

08	119350	X	77077	-0-	-42273	-0-	524	1	76553	2	N	-0-					-0-
09	103320	X	67279	-0-	-36041	-0-	507	1	66772	2	N	-0-					-0-
10	96317	X	65115	-0-	-31202	-0-	524	1	64591	2	N	-0-					-0-
11	85410	X	59930	-0-	-25480	-0-	51	1	59879	2	N	-0-					-0-
12	81189	X	54683	-0-	-26506	-0-	54683	2			N	-0-					-0-
01	77066	X	52172	-0-	-24894	-0-	52172	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

08	145452	X	91054	-0-	-54398	-0-	524	1	90530	2	N	-0-					-0-
09	127320	X	80431	-0-	-46889	-0-	507	1	79924	2	N	-0-					-0-
10	118699	X	79133	-0-	-39566	-0-	524	1	78609	2	N	-0-					-0-
11	105600	X	70872	-0-	-34728	-0-	503	1	70369	2	N	-0-					-0-
12	98921	X	2417	-0-	-96504	-0-	25	1	2392	2	N	-0-					-0-
01	91047	X	67977	-0-	-23070	-0-	297	1	67680	2	N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

08	127937	X	80960	-0-	-46977	-0-	524	1	80436	2	N	-0-					-0-
09	113130	X	73814	-0-	-39316	-0-	507	1	73307	2	N	-0-					-0-
10	108066	X	69380	-0-	-38686	-0-	102	1	69278	2	N	-0-					-0-
11	94380	X	61769	-0-	-32611	-0-	61769	2			N	-0-					-0-
12	87234	X	2045	-0-	-85189	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	80972	X	-0-	-0-	-80972	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278101	X	200172	-0-	-77929	-0-	524	1	199648	2	N	-0-					-0-
09	252930	X	181314	-0-	-71616	-0-	507	1	180807	2	N	-0-					-0-
10	241428	X	174852	-0-	-66576	-0-	524	1	174328	2	N	-0-					-0-
11	221250	X	157110	-0-	-64140	-0-	507	1	156603	2	N	-0-					-0-
12	213342	X	153878	-0-	-59464	-0-	524	1	153354	2	N	-0-					-0-
01	200167	X	141966	-0-	-58201	-0-	524	1	141442	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354805	X	354805	-0-	-0-	-0-	1044	1	353761	2	N	-0-					-0-
09	319602	X	319602	-0-	-0-	-0-	1010	1	318592	2	N	-0-					-0-
10	164730	X	164730	-0-	-0-	-0-	524	1	164206	2	N	-0-					-0-
11	278399	X	278399	-0-	-0-	-0-	1010	1	277389	2	N	-0-					-0-
12	276587	X	276587	-0-	-0-	-0-	1044	1	275543	2	N	-0-					-0-
01	262906	X	262906	-0-	-0-	-0-	1044	1	261862	2	N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257145	X	194210	-0-	-62935	-0-	524	1	193686	2	N	-0-					-0-
09	228870	X	177108	-0-	-51762	-0-	507	1	176601	2	N	-0-					-0-
10	228005	X	173237	-0-	-54768	-0-	524	1	172713	2	N	-0-					-0-
11	209460	X	157636	-0-	-51824	-0-	507	1	157129	2	N	-0-					-0-
12	204569	X	150846	-0-	-53723	-0-	524	1	150322	2	N	-0-					-0-
01	194215	X	143875	-0-	-50340	-0-	524	1	143351	2	N	-0-					-0-

AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538718	X	405274	-0-	-133444	-0-	524	1	404750	2	N	-0-					-0-
09	484590	X	371552	-0-	-113038	-0-	507	1	371045	2	N	-0-					-0-
10	475044	X	363233	-0-	-111811	-0-	524	1	362709	2	N	-0-					-0-
11	437250	X	325435	-0-	-111815	-0-	507	1	324928	2	N	-0-					-0-
12	426839	X	332759	-0-	-94080	-0-	524	1	332235	2	N	-0-					-0-
01	405263	X	309465	-0-	-95798	-0-	524	1	308941	2	N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213962	X	168945	-0-	-45017	-0-	524	1	168421	2	N	-0-					-0-
09	198480	X	155396	-0-	-43084	-0-	507	1	154889	2	N	-0-					-0-
10	197656	X	155932	-0-	-41724	-0-	524	1	155408	2	N	-0-					-0-
11	173160	X	146574	-0-	-26586	-0-	507	1	146067	2	N	-0-					-0-
12	174468	X	149727	-0-	-24741	-0-	524	1	149203	2	N	-0-					-0-
01	168950	X	142837	-0-	-26113	-0-	524	1	142313	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506767	X	506767	-0-	-0-	-0-	1044	1	505723	2	N	-0-					-0-
09	474946	X	474946	-0-	-0-	-0-	1010	1	473936	2	N	-0-					-0-
10	214923	X	214923	-0-	-0-	-0-	524	1	214399	2	N	-0-					-0-
11	404360	X	404360	-0-	-0-	-0-	1010	1	403350	2	N	-0-					-0-
12	387177	X	387177	-0-	-0-	-0-	1044	1	386133	2	N	-0-					-0-
01	358435	X	358435	-0-	-0-	-0-	1044	1	357391	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392089	X	392089	-0-	-0-	-0-	1044	1	391045	2	N	-0-					-0-
09	351396	X	351396	-0-	-0-	-0-	1010	1	350386	2	N	-0-					-0-
10	154475	X	154475	-0-	-0-	-0-	524	1	153951	2	N	-0-					-0-
11	300648	X	300648	-0-	-0-	-0-	1010	1	299638	2	N	-0-					-0-
12	287218	X	287218	-0-	-0-	-0-	1044	1	286174	2	N	-0-					-0-
01	265250	X	265250	-0-	-0-	-0-	1044	1	264206	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260280	X	260280	-0-	-0-	-0-	623	1	259657	2	N	-0-			-0-
09	331163	X	331163	-0-	-0-	-0-	874	1	330289	2	N	-0-			-0-
10	202686	X	202686	-0-	-0-	-0-	524	1	202162	2	N	-0-			-0-
11	337541	X	337541	-0-	-0-	-0-	774	1	336767	2	N	-0-			-0-
12	336060	X	336060	-0-	-0-	-0-	1044	1	335016	2	N	-0-			-0-
01	314639	X	314639	-0-	-0-	-0-	522	1	314117	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168051	X	6402	-0-	-161649	-0-	37	1	6365	2	N	-0-			-0-
09	162630	X	-0-	-0-	-162630	-0-					N	-0-			-0-
10	152520	X	-0-	-0-	-152520	-0-					N	-0-			-0-
11	147600	X	-0-	-0-	-147600	-0-					N	-0-			-0-
12	132494	X	5071	-0-	-127423	-0-	6	1	5065	2	N	-0-			-0-
01	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	60	1	21838	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161417	X	99410	-0-	-62007	-0-	524	1	98886	2	N	-0-			-0-
09	139620	X	90939	-0-	-48681	-0-	507	1	90432	2	N	-0-			-0-
10	132153	X	87463	-0-	-44690	-0-	102	1	87361	2	N	-0-			-0-
11	113850	X	79076	-0-	-34774	-0-	79076	2			N	-0-			-0-
12	106020	X	2662	-0-	-103358	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
01	99417	X	81255	-0-	-18162	-0-	81255	2			N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368404	X	245594	-0-	-122810	-0-	524	1	245070	2	N	-0-			-0-
09	328260	X	222370	-0-	-105890	-0-	507	1	221863	2	N	-0-			-0-
10	317223	X	211399	-0-	-105824	-0-	524	1	210875	2	N	-0-			-0-
11	282330	X	188227	-0-	-94103	-0-	507	1	187720	2	N	-0-			-0-
12	271436	X	179114	-0-	-92322	-0-	524	1	178590	2	N	-0-			-0-
01	245582	X	162472	-0-	-83110	-0-	524	1	161948	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251906	X	162650	-0-	-89256	-0-	524	1	162126	2	N	-0-			-0-
09	224130	X	144330	-0-	-79800	-0-	507	1	143823	2	N	-0-			-0-
10	210955	X	137375	-0-	-73580	-0-	524	1	136851	2	N	-0-			-0-
11	188190	X	122893	-0-	-65297	-0-	507	1	122386	2	N	-0-			-0-
12	177847	X	117040	-0-	-60807	-0-	524	1	116516	2	N	-0-			-0-
01	162657	X	110688	-0-	-51969	-0-	524	1	110164	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387035	X	213863	-0-	-173172	-0-	524	1	213339	2	N	-0-					-0-
09	335040	X	182718	-0-	-152322	-0-	507	1	182211	2	N	-0-					-0-
10	308574	X	167881	-0-	-140693	-0-	524	1	167357	2	N	-0-					-0-
11	264720	X	145371	-0-	-119349	-0-	507	1	144864	2	N	-0-					-0-
12	242265	X	134050	-0-	-108215	-0-	524	1	133526	2	N	-0-					-0-
01	213869	X	119777	-0-	-94092	-0-	524	1	119253	2	N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341682	X	152597	-0-	-189085	-0-	524	1	152073	2	N	-0-					-0-
09	279480	X	128137	-0-	-151343	-0-	507	1	127630	2	N	-0-					-0-
10	245520	X	117311	-0-	-128209	-0-	524	1	116787	2	N	-0-					-0-
11	201630	X	101517	-0-	-100113	-0-	507	1	101010	2	N	-0-					-0-
12	176607	X	91733	-0-	-84874	-0-	524	1	91209	2	N	-0-					-0-
01	152582	X	82440	-0-	-70142	-0-	524	1	81916	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339171	X	180296	-0-	-158875	-0-	524	1	179772	2	N	-0-					-0-
09	290700	X	154903	-0-	-135797	-0-	507	1	154396	2	N	-0-					-0-
10	264585	X	142843	-0-	-121742	-0-	524	1	142319	2	N	-0-					-0-
11	224940	X	124050	-0-	-100890	-0-	507	1	123543	2	N	-0-					-0-
12	204817	X	114454	-0-	-90363	-0-	524	1	113930	2	N	-0-					-0-
01	180296	X	103330	-0-	-76966	-0-	524	1	102806	2	N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218984	X	126783	-0-	-92201	-0-	524	1	126259	2	N	-0-					-0-
09	185520	X	111351	-0-	-74169	-0-	507	1	110844	2	N	-0-					-0-
10	174313	X	105273	-0-	-69040	-0-	524	1	104749	2	N	-0-					-0-
11	150270	X	93912	-0-	-56358	-0-	507	1	93405	2	N	-0-					-0-
12	140368	X	89796	-0-	-50572	-0-	524	1	89272	2	N	-0-					-0-
01	126790	X	83150	-0-	-43640	-0-	524	1	82626	2	N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339698	X	207610	-0-	-132088	-0-	524	1	207086	2	N	-0-			-0-
09	299100	X	180182	-0-	-118918	-0-	507	1	179675	2	N	-0-			-0-
10	279682	X	167978	-0-	-111704	-0-	524	1	167454	2	N	-0-			-0-
11	244350	X	147501	-0-	-96849	-0-	507	1	146994	2	N	-0-			-0-
12	232376	X	137058	-0-	-95318	-0-	524	1	136534	2	N	-0-			-0-
01	207607	X	122047	-0-	-85560	-0-	524	1	121523	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218891	X	65518	-0-	-153373	-0-	65518	2			N	-0-			-0-
09	201900	X	26045	-0-	-175855	-0-	26045	2			N	-0-			-0-
10	163587	X	46127	-0-	-117460	-0-	46127	2			N	-0-			-0-
11	137220	X	73561	-0-	-63659	-0-	73561	2			N	-0-			-0-
12	89032	X	23694	-0-	-65338	-0-	23694	2			N	-0-			-0-
01	65503	X	-0-	-0-	-65503	-0-					N	-0-			-0-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15498 PERF.15949 - 24277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142419	X	1142419	-0-	-0-	-0-	1044	1	1141375	2	N	-0-			-0-
09	1010280	X	1010280	-0-	-0-	-0-	1010	1	1009270	2	N	-0-			-0-
10	514708	X	514708	-0-	-0-	-0-	524	1	514184	2	N	-0-			-0-
11	801768	X	801768	-0-	-0-	-0-	1010	1	800758	2	N	-0-			-0-
12	717616	X	717616	-0-	-0-	-0-	1044	1	716572	2	N	-0-			-0-
01	613650	X	613650	-0-	-0-	-0-	1044	1	612606	2	N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343821	X	206599	-0-	-137222	-0-	524	1	206075	2	N	-0-			-0-
09	300840	X	181738	-0-	-119102	-0-	507	1	181231	2	N	-0-			-0-
10	281635	X	169733	-0-	-111902	-0-	524	1	169209	2	N	-0-			-0-
11	244230	X	149630	-0-	-94600	-0-	507	1	149123	2	N	-0-			-0-
12	229772	X	140440	-0-	-89332	-0-	521	1	139919	2	N	-0-			-0-
01	206584	X	129388	-0-	-77196	-0-	524	1	128864	2	N	-0-			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363165	X	184576	-0-	-178589	-0-	524	1	184052	2	N	-0-			-0-
09	308880	X	156109	-0-	-152771	-0-	507	1	155602	2	N	-0-			-0-
10	279279	X	140017	-0-	-139262	-0-	524	1	139493	2	N	-0-			-0-
11	234360	X	123389	-0-	-110971	-0-	507	1	122882	2	N	-0-			-0-
12	211513	X	112522	-0-	-98991	-0-	524	1	111998	2	N	-0-			-0-
01	184574	X	100685	-0-	-83889	-0-	524	1	100161	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292936	X	292936	-0-	-0-	-0-	1044	1	291892	2	N	-0-			-0-
09	261264	X	261264	-0-	-0-	-0-	1010	1	260254	2	N	-0-			-0-
10	128136	X	128136	-0-	-0-	-0-	524	1	127612	2	N	-0-			-0-
11	219775	X	219775	-0-	-0-	-0-	1010	1	218765	2	N	-0-			-0-
12	210585	X	210585	-0-	-0-	-0-	1044	1	209541	2	N	-0-			-0-
01	193460	X	193460	-0-	-0-	-0-	1044	1	192416	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149832	X	149832	-0-	-0-	-0-	749	1	149083	2	N	-0-			-0-
09	169275	X	169275	-0-	-0-	-0-	850	1	168425	2	N	-0-			-0-
10	94717	X	94717	-0-	-0-	-0-	524	1	94193	2	N	-0-			-0-
11	159169	X	159169	-0-	-0-	-0-	1010	1	158159	2	N	-0-			-0-
12	153049	X	153049	-0-	-0-	-0-	1041	1	152008	2	N	-0-			-0-
01	142826	X	142826	-0-	-0-	-0-	34	1	142792	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13160 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15198 PERF.15822 - 23982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491288	X	-0-	-0-	-491288	-0-					N	-0-			-0-
09	447870	X	-0-	-0-	-447870	-0-					N	-0-			-0-
10	423305	X	-0-	-0-	-423305	-0-					N	-0-			-0-
11	338910	X	-0-	-0-	-338910	-0-					N	-0-			-0-
12	121552	X	121552	-0-	-0-	-0-	232	1	121320	2	N	-0-			-0-
01	364912	X	364912	-0-	-0-	-0-	1038	1	363874	2	N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327577	X	182946	-0-	-144631	-0-	524	1	182422	2	N	-0-			-0-
09	283260	X	159800	-0-	-123460	-0-	507	1	159293	2	N	-0-			-0-
10	260741	X	149545	-0-	-111196	-0-	524	1	149021	2	N	-0-			-0-
11	223800	X	130655	-0-	-93145	-0-	507	1	130148	2	N	-0-			-0-
12	205282	X	123969	-0-	-81313	-0-	521	1	123448	2	N	-0-			-0-
01	182931	X	113401	-0-	-69530	-0-	524	1	112877	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988848	X	988848	-0-	-0-	-0-	1044	1	987804	2	N	-0-			-0-
09	844188	X	844188	-0-	-0-	-0-	1010	1	843178	2	N	-0-			-0-
10	420886	X	420886	-0-	-0-	-0-	524	1	420362	2	N	-0-			-0-
11	630457	X	630457	-0-	-0-	-0-	1009	1	629448	2	N	-0-			-0-
12	554245	X	554245	-0-	-0-	-0-	1044	1	553201	2	N	-0-			-0-
01	464923	X	464923	-0-	-0-	-0-	1044	1	463879	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221909	X	221909	-0-	-0-	-0-	766	1	221143	2	N	-0-			-0-
09	265454	X	265454	-0-	-0-	-0-	850	1	264604	2	N	-0-			-0-
10	148943	X	148943	-0-	-0-	-0-	524	1	148419	2	N	-0-			-0-
11	240370	X	240370	-0-	-0-	-0-	1010	1	239360	2	N	-0-			-0-
12	227753	X	227753	-0-	-0-	-0-	1044	1	226709	2	N	-0-			-0-
01	209892	X	209892	-0-	-0-	-0-	1044	1	208848	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247597	X	137989	-0-	-109608	-0-	524	1	137465	2	N	-0-					-0-
09	208140	X	120968	-0-	-87172	-0-	507	1	120461	2	N	-0-					-0-
10	189503	X	113932	-0-	-75571	-0-	524	1	113408	2	N	-0-					-0-
11	163440	X	102115	-0-	-61325	-0-	507	1	101608	2	N	-0-					-0-
12	152086	X	98139	-0-	-53947	-0-	524	1	97615	2	N	-0-					-0-
01	137981	X	91087	-0-	-46894	-0-	524	1	90563	2	N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400737	X	227718	-0-	-173019	-0-	524	1	227194	2	N	-0-					-0-
09	350280	X	194247	-0-	-156033	-0-	507	1	193740	2	N	-0-					-0-
10	324477	X	177272	-0-	-147205	-0-	524	1	176748	2	N	-0-					-0-
11	280140	X	153670	-0-	-126470	-0-	507	1	153163	2	N	-0-					-0-
12	254944	X	140925	-0-	-114019	-0-	524	1	140401	2	N	-0-					-0-
01	227726	X	123872	-0-	-103854	-0-	524	1	123348	2	N	-0-					-0-

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277078	X	277078	-0-	-0-	-0-	524	1	276554	2	N	-0-					-0-
09	237940	X	237940	-0-	-0-	-0-	507	1	237433	2	N	-0-					-0-
10	218120	X	218120	-0-	-0-	-0-	524	1	217596	2	N	-0-					-0-
11	188518	X	188518	-0-	-0-	-0-	507	1	188011	2	N	-0-					-0-
12	173326	X	173326	-0-	-0-	-0-	524	1	172802	2	N	-0-					-0-
01	153549	X	153549	-0-	-0-	-0-	524	1	153025	2	N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221557	X	150347	-0-	-71210	-0-	524	1	149823	2	N	-0-					-0-
09	197910	X	135413	-0-	-62497	-0-	507	1	134906	2	N	-0-					-0-
10	190464	X	129884	-0-	-60580	-0-	524	1	129360	2	N	-0-					-0-
11	170970	X	116739	-0-	-54231	-0-	507	1	116232	2	N	-0-					-0-
12	163494	X	111776	-0-	-51718	-0-	524	1	111252	2	N	-0-					-0-
01	150350	X	103751	-0-	-46599	-0-	524	1	103227	2	N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204383	X	111840	-0-	-92543	-0-	524	1	111316	2	N	-0-					-0-
09	171570	X	97803	-0-	-73767	-0-	507	1	97296	2	N	-0-					-0-
10	156302	X	92481	-0-	-63821	-0-	524	1	91957	2	N	-0-					-0-
11	134400	X	81666	-0-	-52734	-0-	507	1	81159	2	N	-0-					-0-
12	124558	X	77479	-0-	-47079	-0-	524	1	76955	2	N	-0-					-0-
01	111848	X	71554	-0-	-40294	-0-	524	1	71030	2	N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618977	X	478761	-0-	-140216	-0-	524	1	478237	2	N	-0-			-0-
09	559200	X	432897	-0-	-126303	-0-	507	1	432390	2	N	-0-			-0-
10	542128	X	400676	-0-	-141452	-0-	524	1	400152	2	N	-0-			-0-
11	524640	X	336839	-0-	-187801	-0-	501	1	336338	2	N	-0-			-0-
12	535060	X	299297	-0-	-235763	-0-	520	1	298777	2	N	-0-			-0-
01	478764	X	257748	-0-	-221016	-0-	521	1	257227	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRACHI-SABER A WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476

08	525946	X	272140	-0-	-253806	-0-	524	1	271616	2	N	-0-			-0-
09	453510	X	230223	-0-	-223287	-0-	507	1	229716	2	N	-0-			-0-
10	412238	X	208546	-0-	-203692	-0-	524	1	208022	2	N	-0-			-0-
11	345780	X	181501	-0-	-164279	-0-	507	1	180994	2	N	-0-			-0-
12	312170	X	165859	-0-	-146311	-0-	524	1	165335	2	N	-0-			-0-
01	272149	X	145628	-0-	-126521	-0-	524	1	145104	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700

08	570266	X	570266	-0-	-0-	-0-	1044	1	569222	2	N	-0-			-0-
09	538339	X	538339	-0-	-0-	-0-	1010	1	537329	2	N	-0-			-0-
10	228283	X	228283	-0-	-0-	-0-	524	1	227759	2	N	-0-			-0-
11	473078	X	473078	-0-	-0-	-0-	1010	1	472068	2	N	-0-			-0-
12	458015	X	458015	-0-	-0-	-0-	1044	1	456971	2	N	-0-			-0-
01	242987	X	242987	-0-	-0-	-0-	1044	1	241943	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

08	179893	X	104821	-0-	-75072	-0-	524	1	104297	2	N	-0-			-0-
09	156240	X	92068	-0-	-64172	-0-	507	1	91561	2	N	-0-			-0-
10	144925	X	86907	-0-	-58018	-0-	524	1	86383	2	N	-0-			-0-
11	125130	X	77000	-0-	-48130	-0-	507	1	76493	2	N	-0-			-0-
12	116033	X	73403	-0-	-42630	-0-	524	1	72879	2	N	-0-			-0-
01	104811	X	67609	-0-	-37202	-0-	524	1	67085	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

08	446183	X	326132	-0-	-120051	-0-	524	1	325608	2	N	-0-			-0-
09	394050	X	296945	-0-	-97105	-0-	507	1	296438	2	N	-0-			-0-
10	383842	X	286680	-0-	-97162	-0-	524	1	286156	2	N	-0-			-0-
11	354660	X	260412	-0-	-94248	-0-	507	1	259905	2	N	-0-			-0-
12	346859	X	263150	-0-	-83709	-0-	524	1	262626	2	N	-0-			-0-
01	326120	X	269830	-0-	-56290	-0-	524	1	269306	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

08	247466	X	247466	-0-	-0-	-0-	524	1	246942	2	N	-0-			-0-
09	223851	X	223851	-0-	-0-	-0-	507	1	223344	2	N	-0-			-0-
10	193039	X	193039	-0-	-0-	-0-	523	1	192516	2	N	-0-			-0-
11	191161	X	191161	-0-	-0-	-0-	507	1	190654	2	N	-0-			-0-
12	194874	X	194874	-0-	-0-	-0-	524	1	194350	2	N	-0-			-0-
01	189503	X	184951	-0-	-4552	-0-	524	1	184427	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW-NILLA-LEO A WELL #: 4H RRCID -> 296887 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13835 - 24656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370078	X	173313	-0-	-196765	-0-	524	1	172789	2	N	-0-					-0-
09	340440	X	157003	-0-	-183437	-0-	507	1	156496	2	N	-0-					-0-
10	218643	X	153626	-0-	-65017	-0-	524	1	153102	2	N	-0-					-0-
11	191700	X	139690	-0-	-52010	-0-	507	1	139183	2	N	-0-					-0-
12	182931	X	136297	-0-	-46634	-0-	524	1	135773	2	N	-0-					-0-
01	173321	X	127930	-0-	-45391	-0-	524	1	127406	2	N	-0-					-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257841	X	257841	-0-	-0-	-0-	1044	1	256797	2	N	-0-					-0-
09	225351	X	225351	-0-	-0-	-0-	1010	1	224341	2	N	-0-					-0-
10	109387	X	109387	-0-	-0-	-0-	372	1	109015	2	N	-0-					-0-
11	206388	X	206388	-0-	-0-	-0-	505	1	205883	2	N	-0-					-0-
12	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	522	1	196552	2	N	-0-					-0-
01	181059	X	181059	-0-	-0-	-0-	17	1	181042	2	N	-0-					-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214686	X	1214686	-0-	-0-	-0-	1044	1	1213642	2	N	-0-					-0-
09	1116674	X	1116674	-0-	-0-	-0-	1010	1	1115664	2	N	-0-					-0-
10	559443	X	559443	-0-	-0-	-0-	524	1	558919	2	N	-0-					-0-
11	956662	X	956662	-0-	-0-	-0-	1008	1	955654	2	N	-0-					-0-
12	917258	X	917258	-0-	-0-	-0-	1044	1	916214	2	N	-0-					-0-
01	802741	X	802741	-0-	-0-	-0-	1044	1	801697	2	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411000	X	411000	-0-	-0-	-0-	1044	1	409956	2	N	-0-					-0-
09	356128	X	356128	-0-	-0-	-0-	1010	1	355118	2	N	-0-					-0-
10	190243	X	190243	-0-	-0-	-0-	524	1	189719	2	N	-0-					-0-
11	292130	X	292130	-0-	-0-	-0-	1010	1	291120	2	N	-0-					-0-
12	273278	X	273278	-0-	-0-	-0-	1044	1	272234	2	N	-0-					-0-
01	251421	X	251421	-0-	-0-	-0-	1044	1	250377	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240676	X	240676	-0-	-0-	-0-	524	1	240152	2	N	-0-			-0-
09	212151	X	212151	-0-	-0-	-0-	507	1	211644	2	N	-0-			-0-
10	201927	X	201927	-0-	-0-	-0-	524	1	201403	2	N	-0-			-0-
11	177885	X	177885	-0-	-0-	-0-	507	1	177378	2	N	-0-			-0-
12	167169	X	167169	-0-	-0-	-0-	524	1	166645	2	N	-0-			-0-
01	151898	X	151898	-0-	-0-	-0-	524	1	151374	2	N	-0-			-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

08	210967	X	210967	-0-	-0-	-0-	524	1	210443	2	N	-0-			-0-
09	185899	X	185899	-0-	-0-	-0-	507	1	185392	2	N	-0-			-0-
10	175867	X	175867	-0-	-0-	-0-	524	1	175343	2	N	-0-			-0-
11	156274	X	156274	-0-	-0-	-0-	507	1	155767	2	N	-0-			-0-
12	146559	X	146559	-0-	-0-	-0-	524	1	146035	2	N	-0-			-0-
01	132676	X	132676	-0-	-0-	-0-	524	1	132152	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

08	496341	X	351745	-0-	-144596	-0-	524	1	351221	2	N	-0-			-0-
09	480330	X	304684	-0-	-175646	-0-	507	1	304177	2	N	-0-			-0-
10	459513	X	278827	-0-	-180686	-0-	524	1	278303	2	N	-0-			-0-
11	404130	X	241894	-0-	-162236	-0-	507	1	241387	2	N	-0-			-0-
12	385857	X	222776	-0-	-163081	-0-	524	1	222252	2	N	-0-			-0-
01	351757	X	198507	-0-	-153250	-0-	524	1	197983	2	N	-0-			-0-

LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

08	1202741	X	1202741	-0-	-0-	-0-	1044	1	1201697	2	N	-0-			-0-
09	1057909	X	1057909	-0-	-0-	-0-	1010	1	1056899	2	N	-0-			-0-
10	525914	X	525914	-0-	-0-	-0-	524	1	525390	2	N	-0-			-0-
11	911742	X	911742	-0-	-0-	-0-	1010	1	910732	2	N	-0-			-0-
12	867174	X	867174	-0-	-0-	-0-	1044	1	866130	2	N	-0-			-0-
01	752933	X	752933	-0-	-0-	-0-	1044	1	751889	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

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 * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905

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 * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513151	X	513151	-0-	-0-	-0-	1044	1	512107	2	N	-0-					-0-
09	464900	X	464900	-0-	-0-	-0-	1010	1	463890	2	N	-0-					-0-
10	267990	X	267990	-0-	-0-	-0-	524	1	267466	2	N	-0-					-0-
11	385097	X	385097	-0-	-0-	-0-	1010	1	384087	2	N	-0-					-0-
12	360409	X	360409	-0-	-0-	-0-	1044	1	359365	2	N	-0-					-0-
01	323951	X	323951	-0-	-0-	-0-	1044	1	322907	2	N	-0-					-0-

KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

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 * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486762	X	374829	-0-	-111933	-0-	522	1	374307	2	N	-0-					-0-
09	432060	X	344091	-0-	-87969	-0-	505	1	343586	2	N	-0-					-0-
10	428978	X	333314	-0-	-95664	-0-	522	1	332792	2	N	-0-					-0-
11	396630	X	300715	-0-	-95915	-0-	507	1	300208	2	N	-0-					-0-
12	394072	X	304323	-0-	-89749	-0-	524	1	303799	2	N	-0-					-0-
01	374821	X	293110	-0-	-81711	-0-	524	1	292586	2	N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

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 * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472812	X	282575	-0-	-190237	-0-	524	1	282051	2	N	-0-					-0-
09	416130	X	244403	-0-	-171727	-0-	507	1	243896	2	N	-0-					-0-
10	391003	X	224792	-0-	-166211	-0-	524	1	224268	2	N	-0-					-0-
11	341520	X	193898	-0-	-147622	-0-	507	1	193391	2	N	-0-					-0-
12	319021	X	177991	-0-	-141030	-0-	524	1	177467	2	N	-0-					-0-
01	282565	X	158745	-0-	-123820	-0-	524	1	158221	2	N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817

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 * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634942	X	436362	-0-	-198580	-0-	524	1	435838	2	N	-0-					-0-
09	578310	X	385937	-0-	-192373	-0-	505	1	385432	2	N	-0-					-0-
10	559581	X	340849	-0-	-218732	-0-	524	1	340325	2	N	-0-					-0-
11	504870	X	279494	-0-	-225376	-0-	507	1	278987	2	N	-0-					-0-
12	483662	X	241518	-0-	-242144	-0-	524	1	240994	2	N	-0-					-0-
01	436356	X	199763	-0-	-236593	-0-	524	1	199239	2	N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525

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 * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990

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 * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190314	X	190314	-0-	-0-	-0-	524	1	189790	2	N	-0-					-0-
09	169583	X	169583	-0-	-0-	-0-	507	1	169076	2	N	-0-					-0-
10	161370	X	161370	-0-	-0-	-0-	524	1	160846	2	N	-0-					-0-
11	145434	X	145434	-0-	-0-	-0-	507	1	144927	2	N	-0-					-0-
12	137966	X	137966	-0-	-0-	-0-	524	1	137442	2	N	-0-					-0-
01	124864	X	124864	-0-	-0-	-0-	524	1	124340	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400396	X	303701	-0-	-96695	-0-	517	1	303184	2	N	-0-			-0-
09	387480	X	311292	-0-	-76188	-0-	507	1	310785	2	N	-0-			-0-
10	386260	X	296096	-0-	-90164	-0-	524	1	295572	2	N	-0-			-0-
11	344370	X	263104	-0-	-81266	-0-	507	1	262597	2	N	-0-			-0-
12	337094	X	257465	-0-	-79629	-0-	524	1	256941	2	N	-0-			-0-
01	321656	X	237372	-0-	-84284	-0-	524	1	236848	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926

08	463512	X	399566	-0-	-63946	-0-	524	1	399042	2	N	-0-			-0-
09	448560	X	405902	-0-	-42658	-0-	507	1	405395	2	N	-0-			-0-
10	463512	X	401549	-0-	-61963	-0-	524	1	401025	2	N	-0-			-0-
11	448560	X	360573	-0-	-87987	-0-	507	1	360066	2	N	-0-			-0-
12	423522	X	345307	-0-	-78215	-0-	524	1	344783	2	N	-0-			-0-
01	419430	X	327473	-0-	-91957	-0-	524	1	326949	2	N	-0-			-0-

WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

08	321997	X	242274	-0-	-79723	-0-	524	1	241750	2	N	-0-			-0-
09	292290	X	206289	-0-	-86001	-0-	507	1	205782	2	N	-0-			-0-
10	285262	X	199020	-0-	-86242	-0-	524	1	198496	2	N	-0-			-0-
11	257610	X	189967	-0-	-67643	-0-	507	1	189460	2	N	-0-			-0-
12	261516	X	179949	-0-	-81567	-0-	524	1	179425	2	N	-0-			-0-
01	242265	X	166277	-0-	-75988	-0-	524	1	165753	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

08	484902	X	311468	-0-	-173434	-0-	524	1	310944	2	N	-0-			-0-
09	432930	X	270316	-0-	-162614	-0-	507	1	269809	2	N	-0-			-0-
10	410688	X	249822	-0-	-160866	-0-	524	1	249298	2	N	-0-			-0-
11	363390	X	218609	-0-	-144781	-0-	507	1	218102	2	N	-0-			-0-
12	342953	X	203424	-0-	-139529	-0-	524	1	202900	2	N	-0-			-0-
01	311457	X	183926	-0-	-127531	-0-	523	1	183403	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

08	199051	X	138238	-0-	-60813	-0-	524	1	137714	2	N	-0-			-0-
09	175050	X	123454	-0-	-51596	-0-	507	1	122947	2	N	-0-			-0-
10	167803	X	118105	-0-	-49698	-0-	524	1	117581	2	N	-0-			-0-
11	154590	X	109718	-0-	-44872	-0-	507	1	109211	2	N	-0-			-0-
12	148180	X	102600	-0-	-45580	-0-	524	1	102076	2	N	-0-			-0-
01	138229	X	93807	-0-	-44422	-0-	524	1	93283	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

08	230795	X	152473	-0-	-78322	-0-	524	1	151949	2	N	-0-			-0-
09	205860	X	136310	-0-	-69550	-0-	507	1	135803	2	N	-0-			-0-
10	193564	X	129188	-0-	-64376	-0-	524	1	128664	2	N	-0-			-0-
11	173340	X	116635	-0-	-56705	-0-	507	1	116128	2	N	-0-			-0-
12	165664	X	110897	-0-	-54767	-0-	524	1	110373	2	N	-0-			-0-
01	152458	X	101743	-0-	-50715	-0-	524	1	101219	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265050 X	172849	-0-	-92201	-0-	524	1	172325	2	N	-0-			-0-
09	236520 X	152670	-0-	-83850	-0-	507	1	152163	2	N	-0-			-0-
10	223169 X	143863	-0-	-79306	-0-	524	1	143339	2	N	-0-			-0-
11	198510 X	126754	-0-	-71756	-0-	507	1	126247	2	N	-0-			-0-
12	187674 X	118980	-0-	-68694	-0-	524	1	118456	2	N	-0-			-0-
01	172856 X	108332	-0-	-64524	-0-	524	1	107808	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811

08	216659 X	122126	-0-	-94533	-0-	524	1	121602	2	N	-0-			-0-
09	188310 X	104735	-0-	-83575	-0-	507	1	104228	2	N	-0-			-0-
10	173197 X	96141	-0-	-77056	-0-	524	1	95617	2	N	-0-			-0-
11	149910 X	83796	-0-	-66114	-0-	507	1	83289	2	N	-0-			-0-
12	137795 X	77981	-0-	-59814	-0-	524	1	77457	2	N	-0-			-0-
01	122140 X	72660	-0-	-49480	-0-	524	1	72136	2	N	-0-			-0-

USA SANDMAN UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985

08	566711 X	436012	-0-	-130699	-0-	524	1	435488	2	N	-0-			-0-
09	506850 X	409799	-0-	-97051	-0-	507	1	409292	2	N	-0-			-0-
10	503440 X	384065	-0-	-119375	-0-	524	1	383541	2	N	-0-			-0-
11	455880 X	375185	-0-	-80695	-0-	507	1	374678	2	N	-0-			-0-
12	463512 X	365486	-0-	-98026	-0-	787	1	364699	2	N	-0-			-0-
01	436015 X	340538	-0-	-95477	-0-	787	1	339751	2	N	-0-			-0-

USA FUEL UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970

08	457560 X	352867	-0-	-104693	-0-	524	1	352343	2	N	-0-			-0-
09	418530 X	315652	-0-	-102878	-0-	507	1	315145	2	N	-0-			-0-
10	409665 X	298398	-0-	-111267	-0-	524	1	297874	2	N	-0-			-0-
11	375210 X	289001	-0-	-86209	-0-	507	1	288494	2	N	-0-			-0-
12	375255 X	282804	-0-	-92451	-0-	787	1	282017	2	N	-0-			-0-
01	352873 X	262355	-0-	-90518	-0-	787	1	261568	2	N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13750 - 18880

08	SHUT IN	284887	-0-	284887	514531	522	1	284365	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	358638	-0-	358638	873169	505	1	358133	2	N	-0-			-0-
10	1239858 X	366689	-0-	-873169	-0-	522	1	366167	2	N	-0-			-0-
11	574530 X	245873	-0-	-328657	-0-	353	1	245520	2	N	-0-			-0-
12	593681 X	346002	-0-	-247679	-0-	489	1	345513	2	N	-0-			-0-
01	332622 X	332622	-0-	-0-	-0-	524	1	332098	2	N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13802 - 18960

08	SHUT IN	289195	-0-	289195	506791	437	1	288758	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	326781	-0-	326781	833572	505	1	326276	2	N	-0-			-0-
10	1141227 X	307655	-0-	-833572	-0-	522	1	307133	2	N	-0-			-0-
11	548730 X	292766	-0-	-255964	-0-	505	1	292261	2	N	-0-			-0-
12	567021 X	321779	-0-	-245242	-0-	522	1	321257	2	N	-0-			-0-
01	567021 X	290023	-0-	-276998	-0-	524	1	289499	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13770 - 23860

08	SHUT IN	478634	-0-	478634	-0-	446	1	478188	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	560118	-0-	560118	-0-	505	1	559613	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR	558682	-0-	558682	558682	522	1	558160	2	N	-0-			-0-
11	1086554 X	527872	-0-	-558682	-0-	505	1	527367	2	N	-0-			-0-
12	724129 X	508099	-0-	-216030	-0-	522	1	507577	2	N	-0-			-0-
01	527012 X	527012	-0-	-0-	-0-	524	1	526488	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13764 - 24241

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
08	SHUT IN		316133	-0-	316133	444827	428	1	315705	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		448703	-0-	448703	893530	494	1	448209	2	N	-0-			-0-
10	1362993	X	469463	-0-	-893530	-0-	522	1	468941	2	N	-0-			-0-
11	531090	X	456393	-0-	-74697	-0-	502	1	455891	2	N	-0-			-0-
12	548793	X	475780	-0-	-73013	-0-	521	1	475259	2	N	-0-			-0-
01	467617	X	467617	-0-	-0-	-0-	524	1	467093	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13821 - 19276

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
08	SHUT IN		268619	-0-	268619	-0-	425	1	268194	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		337596	-0-	337596	-0-	505	1	337091	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		336738	-0-	336738	336738	521	1	336217	2	N	-0-			-0-
11	668135	X	331397	-0-	-336738	-0-	504	1	330893	2	N	-0-			-0-
12	462272	X	344433	-0-	-117839	-0-	521	1	343912	2	N	-0-			-0-
01	296510	X	296510	-0-	-0-	-0-	524	1	295986	2	N	-0-			-0-

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13789 - 23722

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
08	SHUT IN		349150	-0-	349150	563999	522	1	348628	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		378843	-0-	378843	942842	505	1	378338	2	N	-0-			-0-
10	1303649	X	360807	-0-	-942842	-0-	521	1	360286	2	N	-0-			-0-
11	575670	X	349164	-0-	-226506	-0-	504	1	348660	2	N	-0-			-0-
12	594859	X	328643	-0-	-266216	-0-	522	1	328121	2	N	-0-			-0-
01	594859	X	NO RPT	-0-	-594859	-0-					N	NO RPT			-0-

CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.12526 - 21582

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
08	SHUT IN		343715	-0-	343715	562640	522	1	343193	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		393737	-0-	393737	956377	505	1	393232	2	N	-0-			-0-
10	1320248	X	363871	-0-	-956377	-0-	521	1	363350	2	N	-0-			-0-
11	566490	X	327257	-0-	-239233	-0-	504	1	326753	2	N	-0-			-0-
12	585373	X	306957	-0-	-278416	-0-	522	1	306435	2	N	-0-			-0-
01	585373	X	NO RPT	-0-	-585373	-0-					N	NO RPT			-0-

MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13831 - 21421

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		156937	-0-	156937	156937	244	1	156693	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		300195	-0-	300195	457132	522	1	299673	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		271229	-0-	271229	728361	505	1	270724	2	N	-0-			-0-
12	996506	X	268145	-0-	-728361	-0-	521	1	267624	2	N	-0-			-0-
01	367505	X	NO RPT	-0-	-367505	-0-					N	NO RPT			-0-

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13522 - 21441

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		185566	-0-	185566	185566	244	1	185322	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		409865	-0-	409865	595431	522	1	409343	2	N	-0-			-0-
*11	DELQ PR		370007	-0-	370007	965438	505	1	369502	2	N	-0-			-0-
*12	1385581	X	420143	-0-	-965438	-0-	522	1	419621	2	N	-0-			-0-
01	470890	X	405138	-0-	-65752	-0-	524	1	404614	2	N	-0-			-0-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13751 - 21476

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		180784	-0-	180784	180784	244	1	180540	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		378970	-0-	378970	559754	522	1	378448	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		324178	-0-	324178	883932	505	1	323673	2	N	-0-			-0-
12	1222287	X	338355	-0-	-883932	-0-	522	1	337833	2	N	-0-			-0-
01	438402	X	NO RPT	-0-	-438402	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13476 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		170560	-0-	170560	170560	261	1	170299	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		326516	-0-	326516	497076	521	1	325995	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		293520	-0-	293520	790596	503	1	293017	2	N	-0-			-0-
12	1115865	X	325269	-0-	-790596	-0-	522	1	324747	2	N	-0-			-0-
01	367877	X	334239	-0-	-33638	-0-	524	1	333715	2	N	-0-			-0-

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13491 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		187861	-0-	187861	187861	269	1	187592	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		374973	-0-	374973	562834	522	1	374451	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR		327095	-0-	327095	889929	503	1	326592	2	N	-0-			-0-
12	1246570	X	356641	-0-	-889929	-0-	522	1	356119	2	N	-0-			-0-
01	429195	X	354679	-0-	-74516	-0-	524	1	354155	2	N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14420 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		298133	-0-	298133	298133	298133	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		605184	-0-	605184	903317	605184	2			N	-0-			-0-
07	DELQ PR		569343	-0-	569343	1472660	569343	2			N	-0-			-0-
*08	1974988	X	502328	-0-	-1472660	-0-	502328	2			N	-0-			-0-
*09	694410	X	424362	-0-	-270048	-0-	424362	2			N	-0-			-0-
*10	400264	X	400264	-0-	-0-	-0-	400264	2			N	-0-			-0-
11	297302	X	297302	-0-	-0-	-0-	297302	2			N	-0-			-0-
*12	302014	X	302014	-0-	-0-	-0-	302014	2			N	-0-			-0-
01	502324	X	251282	-0-	-251042	-0-	251282	2			N	-0-			-0-

SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13243 - 20157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		223756	-0-	223756	223756	370	1	223386	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		357988	-0-	357988	581744	505	1	357483	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR		379487	-0-	379487	961231	522	1	378965	2	N	-0-			-0-
01	1354693	X	393462	-0-	-961231	-0-	524	1	392938	2	N	-0-			-0-

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14923 - 24802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		222803	-0-	222803	222803	202	1	222601	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		638807	-0-	638807	861610	505	1	638302	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		763903	-0-	763903	1625513	521	1	763382	2	N	-0-			-0-
*11	2377864	X	752351	-0-	-1625513	-0-	505	1	751846	2	N	-0-			-0-
*12	769891	X	769891	-0-	-0-	-0-	522	1	769369	2	N	-0-			-0-
01	762155	X	762155	-0-	-0-	-0-	524	1	761631	2	N	-0-			-0-

ELBRUS WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SHILOH WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13146 - 21447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	272040	-0-	272040	272040	370	1	271670	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	445004	-0-	445004	717044	505	1	444499	2	N	-0-			-0-
*12	DELQ PR	469933	-0-	469933	1186977	521	1	469412	2	N	-0-			-0-
*01	1667576 X	480599	-0-	-1186977	-0-	524	1	480075	2	N	-0-			-0-

HORST WEST WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14565 - 24742

08	SHUT IN	241363	-0-	241363	241363	202	1	241161	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	622200	-0-	622200	863563	504	1	621696	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	741828	-0-	741828	1605391	521	1	741307	2	N	-0-			-0-
11	2383434 X	778043	-0-	-1605391	-0-	505	1	777538	2	N	-0-			-0-
12	820138 X	820138	-0-	-0-	-0-	522	1	819616	2	N	-0-			-0-
01	823078 X	823078	-0-	-0-	-0-	524	1	822554	2	N	-0-			-0-

BANANA WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14434 - 23620

08	DELQ PR	473169	-0-	473169	1005377	473169	2			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	410348	-0-	410348	1415725	410348	2			N	-0-			-0-
10	1777304 X	361579	-0-	-1415725	-0-	361579	2			N	-0-			-0-
11	299457 X	299457	-0-	-0-	-0-	299457	2			N	-0-			-0-
12	269062 X	269062	-0-	-0-	-0-	269062	2			N	-0-			-0-
01	473184 X	223342	-0-	-249842	-0-	223342	2			N	-0-			-0-

SHILOH WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13354 - 21577

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	283125	-0-	283125	283125	353	1	282772	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	452382	-0-	452382	735507	505	1	451877	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	458945	-0-	458945	1194452	522	1	458423	2	N	-0-			-0-
01	1688771 X	494319	-0-	-1194452	-0-	524	1	493795	2	N	-0-			-0-

ANTERO WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 17059 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHILOH WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13293 - 20212

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	254903	-0-	254903	254903	395	1	254508	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	373068	-0-	373068	627971	505	1	372563	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	393893	-0-	393893	1021864	505	1	393388	2	N	-0-			-0-
01	1447071 X	425207	-0-	-1021864	-0-	524	1	424683	2	N	-0-			-0-

DIAMER WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANTERO-BOLIVAR A WELL #: 1H RRCID -> 299390 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RILEY WELL #: 1H RRCID -> 299401 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13362 - 20317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	334439	-0-	334439	334439	395	1	334044	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	384061	-0-	384061	718500	505	1	383556	2	N	-0-					-0-
*12	DELQ PR	434393	-0-	434393	1152893	522	1	433871	2	N	-0-					-0-
*01	1582018 X	429125	-0-	-1152893	-0-	524	1	428601	2	N	-0-					-0-

CONGO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 299437 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

USA BOONE WELL #: 1H RRCID -> 299469 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13754 - 21641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-					-0-
01	456785 X	233677	-0-	-223108	-0-	330	1	233347	2	N	-0-					-0-

LOGAN WELL #: 3H RRCID -> 299661 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELBRUS WELL #: 3H RRCID -> 299683 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 16058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 299733 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 15470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

USA BL WELL #: 3HB RRCID -> 299736 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13220 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	601183	X	374426	-0-	-226757	-0-	393	1	374033	2	N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 2H RRCID -> 299737 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13596 - 22402

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	601183	X	365726	-0-	-235457	-0-	398	1	365328	2	N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 4H RRCID -> 299738 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13560 - 22407

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	498666	X	324114	-0-	-174552	-0-	398	1	323716	2	N	-0-			-0-

USA BOONE WELL #: 2HB RRCID -> 299753 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13189 - 21156

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	635903	X	569157	-0-	-66746	-0-	524	1	568633	2	N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY B WELL #: 2HB RRCID -> 299758 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

USA BOONE WELL #: 4HB RRCID -> 299801 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12817 PERF.13099 - 22407

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	683521	X	683521	-0-	-0-	-0-	524	1	682997	2	N	-0-			-0-

ANKY-ACLCO HAY A WELL #: 1H RRCID -> 300032 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 15834 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA BOONE WELL #: 3H RRCID -> 300035 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13577 - 23006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	38	-0-	38	38	17	1	21	2	N	-0-					-0-
01	456785 X	318519	-0-	-138266	-0-	330	1	318189	2	N	-0-					-0-

CHIPPER-TEDDY-NOLTE B WELL #: 2H RRCID -> 300154 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOJO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300155 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15895 PERF.16099 - 24681

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	842518 X	NO RPT	-0-	-842518	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIPPER-TEDDY-NOLTE A WELL #: 1H RRCID -> 300278 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 13528 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARQUETTE-HOLLY-A WELL #: 2H RRCID -> 300457 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 13373 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-

MOSASAURUS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300506 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15833 PERF.16102 - 23082

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	763871 X	NO RPT	-0-	-763871	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-HOLLY-A WELL #: 1H RRCID -> 300508 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 13382 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ANKY-ACLCO HAY C WELL #: 3H RRCID -> 300695 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 13151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORONADO-COUSTEAU A WELL #: 5H RRCID -> 300718 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 13405 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-

CORONADO-COUSTEAU B WELL #: 6H RRCID -> 300719 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13388 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-

DINO-TITAN A WELL #: 2HB RRCID -> 300852 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 15491 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLOSAURUS WELL #: 2HB RRCID -> 300887 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 15462 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANKY-ACLCO HAY WELL #: R 4HB RRCID -> 300893 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 15406 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 300903 COMPL. DATE 11/30/2025 TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A

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-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 300908 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLOSAURUS WELL #: 4HB RRCID -> 300965 COMPL. DATE 01/17/2026 TOTAL DEPTH 15434 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 301067 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 14399 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91853	X	75837	-0-	-16016	-0-	75837	3			N	-0-					-0-
09	82770	X	65390	-0-	-17380	-0-	65390	3			N	-0-					-0-
10	82677	X	68178	-0-	-14499	-0-	68178	3			N	-0-					-0-
11	78480	X	64333	-0-	-14147	-0-	64333	3			N	-0-					-0-
12	76508	X	62693	-0-	-13815	-0-	62693	3			N	-0-					-0-
01	75826	X	NO RPT	-0-	-75826	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77934	X	69536	-0-	-8398	-0-	69536	3			N	-0-					-0-
09	74910	X	61851	-0-	-13059	-0-	61851	3			N	-0-					-0-
10	74617	X	64436	-0-	-10181	-0-	64436	3			N	-0-					-0-
11	70620	X	60571	-0-	-10049	-0-	60571	3			N	-0-					-0-
12	69843	X	60588	-0-	-9255	-0-	60588	3			N	-0-					-0-
01	69533	X	NO RPT	-0-	-69533	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78895	X	71857	-0-	-7038	-0-	71857	3			N	-0-					-0-
09	71190	X	63487	-0-	-7703	-0-	63487	3			N	-0-					-0-
10	73563	X	62841	-0-	-10722	-0-	62841	3			N	-0-					-0-
11	71190	X	59660	-0-	-11530	-0-	59660	3			N	-0-					-0-
12	72912	X	60818	-0-	-12094	-0-	60818	3			N	-0-					-0-
01	71858	X	NO RPT	-0-	-71858	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60636	X	52243	-0-	-8393	-0-	52243	3			N	-0-					-0-
09	55500	X	48498	-0-	-7002	-0-	48498	3			N	-0-					-0-
10	55335	X	51320	-0-	-4015	-0-	51320	3			N	-0-					-0-
11	52350	X	46464	-0-	-5886	-0-	46464	3			N	-0-					-0-
12	52700	X	46481	-0-	-6219	-0-	46481	3			N	-0-					-0-
01	52235	X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	106570	-0-	106570	5001474	106570	3			N	-0-					-0-
09	5098534	X	97060	-0-	-5001474	-0-	97060	3			N	-0-					-0-
10	96177	X	96177	-0-	-0-	-0-	96177	3			N	-0-					-0-
11	90243	X	90243	-0-	-0-	-0-	90243	3			N	-0-					-0-
12	88223	X	88223	-0-	-0-	-0-	88223	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	103278	-0-	103278	5011201	103278	3			N	-0-					-0-
09	5103341	X	92140	-0-	-5011201	-0-	92140	3			N	-0-					-0-
10	90526	X	90526	-0-	-0-	-0-	90526	3			N	-0-					-0-
11	85502	X	85502	-0-	-0-	-0-	85502	3			N	-0-					-0-
12	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	84028	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 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
08	0	W	64304	-0-	64304	2850967	64304	3			N	-0-					-0-
09	2909728	X	58761	-0-	-2850967	-0-	58761	3			N	-0-					-0-
10	57079	X	57079	-0-	-0-	-0-	57079	3			N	-0-					-0-
11	53313	X	53313	-0-	-0-	-0-	53313	3			N	-0-					-0-
12	53349	X	53349	-0-	-0-	-0-	53349	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	116060	-0-	116060	5329565	116060	3			N	-0-					-0-
09	5435523	X	105958	-0-	-5329565	-0-	105958	3			N	-0-					-0-
10	104958	X	104958	-0-	-0-	-0-	104958	3			N	-0-					-0-
11	96450	X	96450	-0-	-0-	-0-	96450	3			N	-0-					-0-
12	94344	X	94344	-0-	-0-	-0-	94344	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	1118	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	2736	-0-	-1644	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	902	1	3099	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3630	-0-	-720	-0-	768	1	2862	2	Y	-0-					-0-
*12	4464	X	2654	-0-	-1810	-0-	661	1	1993	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	2859	-0-	-1605	-0-	670	1	2189	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	985	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	686	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	917	1	3381	2	Y	-0-					-0-
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	784	1	2260	2	Y	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	1113	1	3660	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15097	X	6136	-0-	-8961	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	5139	-0-	-10581	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	5253	-0-	-10991	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	4653	-0-	-11067	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	3890	-0-	-6991	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5263	-0-	-875	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	298	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	650	-0-	-760	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	249	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	248	1	920	2	Y	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	269	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	263	1	846	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

08	5952	X	4171	-0-	-1781	-0-	1043	1	3128	2	Y	-0-					-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	2336	1	7853	2	Y	-0-					-0-
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1801	1	6702	2	Y	-0-					-0-
*12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	2067	1	6130	2	Y	-0-					-0-
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1777	1	5809	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

08	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	1257	1	3763	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3628	-0-	-1322	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	902	1	3328	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4397	-0-	-463	-0-	931	1	3466	2	Y	-0-					-0-
*12	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	1078	1	3276	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4318	-0-	-704	-0-	1012	1	3306	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

08	4371	X	3820	-0-	-551	-0-	952	1	2868	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	1956	-0-	-2274	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2695	-0-	-1552	-0-	580	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	808	1	3012	2	Y	-0-					-0-
*12	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	796	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	820	1	2696	2	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

08	50892	X	50892	-0-	-0-	-0-	50892	2			N	-0-					-0-
09	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	39110	2			N	-0-					-0-
10	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
11	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
12	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
09	8280	X	7389	-0-	-891	-0-	7389	3			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	6828	3			Y	-0-					-0-
*12	7657	X	6929	-0-	-728	-0-	6929	3			Y	-0-					-0-
01	7626	X	7110	-0-	-516	-0-	7110	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

08	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	29381	3			N	-0-					-0-
09	28500	X	28323	-0-	-177	-0-	28323	3			N	-0-					-0-
10	30349	X	27070	-0-	-3279	-0-	27070	3			N	-0-					-0-
11	29370	X	23668	-0-	-5702	-0-	23668	3			N	-0-					-0-
12	30349	X	27931	-0-	-2418	-0-	27931	3			N	-0-					-0-
01	29388	X	25883	-0-	-3505	-0-	25883	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

08	38487	X	38487	-0-	-0-	-0-	38487	3			N	-0-					-0-
09	36090	X	30953	-0-	-5137	-0-	30953	3			N	-0-					-0-
10	37293	X	29874	-0-	-7419	-0-	29874	3			N	-0-					-0-
11	36090	X	27354	-0-	-8736	-0-	27354	3			N	-0-					-0-
12	37293	X	7196	-0-	-30097	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
01	37293	X	-0-	-0-	-37293	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

08	19685	X	14405	-0-	-5280	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-
09	18930	X	18372	-0-	-558	-0-	18372	2			Y	-0-					-0-
10	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			Y	-0-					-0-
11	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19444	2			Y	-0-					-0-
*12	18972	X	17654	-0-	-1318	-0-	17654	2			Y	-0-					-0-
01	19778	X	18355	-0-	-1423	-0-	18355	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

08	18910	X	17939	-0-	-971	-0-	17939	2			Y	-0-					-0-
09	17400	X	17197	-0-	-203	-0-	17197	2			Y	-0-					-0-
10	17949	X	17725	-0-	-224	-0-	17725	2			Y	-0-					-0-
11	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			Y	-0-					-0-
*12	17949	X	16337	-0-	-1612	-0-	16337	2			Y	-0-					-0-
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	17326	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23808	X	21606	-0-	-2202	-0-	21606	2			Y	-0-					-0-
09	22560	X	21428	-0-	-1132	-0-	21428	2			Y	-0-					-0-
10	23219	X	21006	-0-	-2213	-0-	21006	2			Y	-0-					-0-
11	22290	X	21026	-0-	-1264	-0-	21026	2			Y	-0-					-0-
*12	23033	X	21491	-0-	-1542	-0-	21491	2			Y	-0-					-0-
01	22134	X	21072	-0-	-1062	-0-	21072	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

08	22289	X	18973	-0-	-3316	-0-	18973	2			Y	-0-					-0-
09	21570	X	18425	-0-	-3145	-0-	18425	2			Y	-0-					-0-
10	21328	X	19973	-0-	-1355	-0-	19973	2			Y	-0-					-0-
11	20580	X	19289	-0-	-1291	-0-	19289	2			Y	-0-					-0-
*12	21266	X	19503	-0-	-1763	-0-	19503	2			Y	-0-					-0-
01	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

08	22971	X	18461	-0-	-4510	-0-	18461	2			Y	-0-					-0-
09	22230	X	18895	-0-	-3335	-0-	18895	2			Y	-0-					-0-
10	22909	X	18511	-0-	-4398	-0-	18511	2			Y	-0-					-0-
11	21480	X	18304	-0-	-3176	-0-	18304	2			Y	-0-					-0-
*12	20522	X	19611	-0-	-911	-0-	19611	2			Y	-0-					-0-
01	19530	X	18571	-0-	-959	-0-	18571	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

08	17546	X	16328	-0-	-1218	-0-	16328	3			N	-0-					-0-
09	16980	X	16248	-0-	-732	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
10	17546	X	16625	-0-	-921	-0-	16625	3			N	-0-					-0-
11	16890	X	15603	-0-	-1287	-0-	15603	3			N	-0-					-0-
*12	17329	X	15507	-0-	-1822	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
01	16802	X	13419	-0-	-3383	-0-	13419	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

08	23188	X	17781	-0-	-5407	-0-	17781	3			N	-0-					-0-
09	20040	X	17538	-0-	-2502	-0-	17538	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	18325	-0-	-833	-0-	18325	3			N	-0-					-0-
11	18540	X	17434	-0-	-1106	-0-	17434	3			N	-0-					-0-
*12	19158	X	17328	-0-	-1830	-0-	17328	3			N	-0-					-0-
01	18321	X	18144	-0-	-177	-0-	18144	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

08	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	34842	2			N	-0-					-0-
09	33849	X	33849	-0-	-0-	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
10	32170	X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
12	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	32374	2			N	-0-					-0-
01	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	31426	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

08	12214	X	11319	-0-	-895	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10364	-0-	-1336	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10817	-0-	-133	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
*12	11315	X	10842	-0-	-473	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10526	-0-	-1502	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

08	23777	X	20093	-0-	-3684	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	18920	-0-	-4090	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	20567	-0-	-1350	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
11	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
*12	21390	X	17414	-0-	-3976	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	19758	-0-	-795	-0-	19758	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

08	43969	X	43969	-0-	-0-	-0-	43969	3			N	-0-					-0-
09	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	38495	3			N	-0-					-0-
10	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	39058	3			N	-0-					-0-
11	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	36215	3			N	-0-					-0-
12	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

08	39005	X	39005	-0-	-0-	-0-	39005	3			N	-0-					-0-
09	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	34771	3			N	-0-					-0-
10	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	3			N	-0-					-0-
11	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	26593	3			N	-0-					-0-
12	30965	X	30965	-0-	-0-	-0-	30965	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

08	26939	X	24433	-0-	-2506	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
09	25770	X	21484	-0-	-4286	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	25096	-0-	-5718	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	22921	-0-	-6899	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
*12	30814	X	23041	-0-	-7773	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	22178	-0-	-2932	-0-	22178	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91604	X	91604	-0-	-0-	-0-	91604	3			N	-0-					-0-
09	90364	X	90364	-0-	-0-	-0-	90364	3			N	-0-					-0-
10	89242	X	89242	-0-	-0-	-0-	89242	3			N	-0-					-0-
11	85757	X	85757	-0-	-0-	-0-	85757	3			N	-0-					-0-
*12	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

08	91604	X	91604	-0-	-0-	-0-	91604	3			N	-0-					-0-
09	45170	X	45170	-0-	-0-	-0-	45170	3			N	-0-					-0-
10	45126	X	45126	-0-	-0-	-0-	45126	3			N	-0-					-0-
11	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

08	53072	X	-0-	-0-	-53072	-0-					N	-0-					-0-
09	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
10	82987	X	-0-	-0-	-82987	-0-					N	-0-					-0-
11	80310	X	-0-	-0-	-80310	-0-					N	-0-					-0-
12	82987	X	-0-	-0-	-82987	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

08	80624	X	80624	-0-	-0-	-0-	80624	2			N	-0-					-0-
09	74548	X	74548	-0-	-0-	-0-	74548	2			N	-0-					-0-
10	51625	X	51625	-0-	-0-	-0-	51625	2			N	-0-					-0-
11	33662	X	33662	-0-	-0-	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
*12	95515	X	95515	-0-	-0-	-0-	95515	2			N	-0-					-0-
01	76556	X	76556	-0-	-0-	-0-	76556	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

08	27094	X	25135	-0-	-1959	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
09	26220	X	20157	-0-	-6063	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	14744	-0-	-11823	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	24134	-0-	-736	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	18860	-0-	-6839	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	17205	-0-	-7936	-0-	17205	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

08	74431	X	66339	-0-	-8092	-0-	66339	2			N	-0-					-0-
09	70620	X	66264	-0-	-4356	-0-	66264	2			N	-0-					-0-
10	67270	X	63226	-0-	-4044	-0-	63226	2			N	-0-					-0-
11	65100	X	60041	-0-	-5059	-0-	60041	2			N	-0-					-0-
12	68479	X	62068	-0-	-6411	-0-	62068	2			N	-0-					-0-
01	68479	X	58240	-0-	-10239	-0-	58240	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

08	38440	X	32040	-0-	-6400	-0-	32040	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33008	-0-	-3022	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	32936	-0-	-2683	-0-	32936	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32109	-0-	-1821	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
*12	34472	X	30068	-0-	-4404	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	30585	-0-	-3515	-0-	30585	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

08	36332	X	31982	-0-	-4350	-0-	31982	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	30765	-0-	-4245	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	29808	-0-	-5253	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	28961	-0-	-3799	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
*12	33077	X	29742	-0-	-3335	-0-	29742	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	29243	-0-	-2749	-0-	29243	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

08	69750	X	69750	-0-	-0-	-0-	69750	2			N	-0-					-0-
09	61223	X	61223	-0-	-0-	-0-	61223	2			N	-0-					-0-
10	61721	X	52985	-0-	-8736	-0-	52985	2			N	-0-					-0-
11	59730	X	47076	-0-	-12654	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
12	61721	X	46125	-0-	-15596	-0-	46125	2			N	-0-					-0-
01	61721	X	44788	-0-	-16933	-0-	44788	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

08	30566	X	30300	-0-	-266	-0-	30300	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	26094	-0-	-10866	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
10	38192	X	26478	-0-	-11714	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	24782	-0-	-12178	-0-	24782	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	16946	-0-	-15635	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	24958	-0-	-5329	-0-	24958	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	45215	2			N	-0-					-0-
09	39108	X	39108	-0-	-0-	-0-	39108	2			N	-0-					-0-
10	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
11	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	39525	2			N	-0-					-0-
12	34146	X	34146	-0-	-0-	-0-	34146	2			N	-0-					-0-
01	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	34063	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	36448	2			N	-0-					-0-
09	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
10	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
11	30730	X	30730	-0-	-0-	-0-	30730	2			N	-0-					-0-
12	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	28927	2			N	-0-					-0-
01	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	30005	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33979	X	33979	-0-	-0-	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
11	72086	X	72086	-0-	-0-	-0-	72086	2			N	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34286	X	30488	-0-	-3798	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	31559	-0-	-1621	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	31829	-0-	-2457	-0-	31829	2			N	-0-					-0-
11	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	31749	2			N	-0-					-0-
12	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
01	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	34900	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

08	37107	X	29500	-0-	-7607	-0-	29500	3			N	-0-					-0-
09	32160	X	29630	-0-	-2530	-0-	29630	3			N	-0-					-0-
10	31465	X	29902	-0-	-1563	-0-	29902	3			N	-0-					-0-
11	30240	X	28703	-0-	-1537	-0-	28703	3			N	-0-					-0-
*12	30938	X	29205	-0-	-1733	-0-	29205	3			N	-0-					-0-
01	30628	X	29467	-0-	-1161	-0-	29467	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

08	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-					-0-
09	46628	X	46628	-0-	-0-	-0-	46628	2			N	-0-					-0-
10	46357	X	46357	-0-	-0-	-0-	46357	2			N	-0-					-0-
11	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					-0-
*12	46900	X	46900	-0-	-0-	-0-	46900	2			N	-0-					-0-
01	45101	X	45101	-0-	-0-	-0-	45101	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

08	100575	X	100575	-0-	-0-	-0-	100575	2			N	-0-					-0-
09	98025	X	98025	-0-	-0-	-0-	98025	2			N	-0-					-0-
10	98925	X	98925	-0-	-0-	-0-	98925	2			N	-0-					-0-
11	84425	X	84425	-0-	-0-	-0-	84425	2			N	-0-					-0-
*12	101457	X	101457	-0-	-0-	-0-	101457	2			N	-0-					-0-
01	93524	X	93524	-0-	-0-	-0-	93524	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52642	X	52642	-0-	-0-	-0-	52642	2			N	-0-					-0-
09	41872	X	41872	-0-	-0-	-0-	41872	2			N	-0-					-0-
10	37546	X	37546	-0-	-0-	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
11	31727	X	31727	-0-	-0-	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
12	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
01	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

08	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
09	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20235	2			N	-0-					-0-
10	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20630	2			N	-0-					-0-
11	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

08	21824	X	19099	-0-	-2725	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	19242	-0-	-1878	-0-	19242	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	17602	-0-	-4222	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17714	-0-	-1636	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18432	-0-	-1501	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	17988	-0-	-1883	-0-	17988	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

08	42997	X	42997	-0-	-0-	-0-	42997	2			N	-0-					-0-
09	43019	X	43019	-0-	-0-	-0-	43019	2			N	-0-					-0-
10	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-	40854	2			N	-0-					-0-
11	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
12	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
01	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	25921	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

08	43524	X	34651	-0-	-8873	-0-	34651	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	40349	-0-	-541	-0-	40349	2			N	-0-					-0-
10	41137	X	32742	-0-	-8395	-0-	32742	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	37117	-0-	-1763	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
*12	41695	X	34346	-0-	-7349	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	33556	-0-	-8139	-0-	33556	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

08	24986	X	19844	-0-	-5142	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	19308	-0-	-4872	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	18453	-0-	-6533	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	17160	-0-	-3060	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	18677	-0-	-2217	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	18045	-0-	-1919	-0-	18045	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

08	30628	X	27246	-0-	-3382	-0-	27246	2			N	-0-					-0-
09	29640	X	29477	-0-	-163	-0-	29477	2			N	-0-					-0-
10	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24623	-0-	-1747	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	28085	-0-	-2388	-0-	28085	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	26878	-0-	-3595	-0-	26878	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

08	55707	X	49612	-0-	-6095	-0-	49612	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	46444	-0-	-5996	-0-	46444	2			N	-0-					-0-
10	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	44397	-0-	-6213	-0-	44397	2			N	-0-					-0-
*12	51522	X	50113	-0-	-1409	-0-	50113	2			N	-0-					-0-
01	55924	X	38661	-0-	-17263	-0-	38661	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

08	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
09	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
11	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
12	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11973	-0-	-303	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

08	50934	X	50934	-0-	-0-	-0-	50934	2			N	-0-					-0-
09	50183	X	50183	-0-	-0-	-0-	50183	2			N	-0-					-0-
10	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
11	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	41325	2			N	-0-					-0-
12	45198	X	45198	-0-	-0-	-0-	45198	2			N	-0-					-0-
01	45435	X	45435	-0-	-0-	-0-	45435	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

08	26040	X	25346	-0-	-694	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	24726	-0-	-474	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	22964	-0-	-2828	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	22746	-0-	-1974	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	23799	-0-	-1745	-0-	23799	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	20219	-0-	-5325	-0-	20219	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

08	80572	X	80572	-0-	-0-	-0-	80572	2			N	-0-					-0-
09	81402	X	81402	-0-	-0-	-0-	81402	2			N	-0-					-0-
10	74688	X	74688	-0-	-0-	-0-	74688	2			N	-0-					-0-
11	73357	X	73357	-0-	-0-	-0-	73357	2			N	-0-					-0-
12	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	75921	2			N	-0-					-0-
01	70697	X	70697	-0-	-0-	-0-	70697	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					11
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					11
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					11
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					11
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					11

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 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
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					72
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					72
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	1			N	-0-					72
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					112
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					112
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					112
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					112
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					112
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					112

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					18
09	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			Y	-0-					18
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					18
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					18
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					18
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					18

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	3			Y	-0-					106
09	1140	N	607	-0-	-533	-0-	259	1	348	2	Y	-0-					106
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1500	2	Y	-0-					106
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	26	1	1326	2	Y	-0-					106
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	Y	-0-					106
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	Y	-0-					106

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 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
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					37
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	Y	-0-					37
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	-0-					37
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					37
12	589	N	385	-0-	-204	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					37
01	651	N	385	-0-	-266	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					37

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		149	-0-	149	149	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	156	7	2			Y	-0-					-0-
01	163	X	7	-0-	-156	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	189	1	1194	3	N	-0-					60
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	54	1	819	2	N	-0-					60
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	608	1	1676	2	N	-0-					60
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	2025	2	N	-0-					60
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	2	N	-0-					60
01	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	86	1	1808	2	N	-0-					60

CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 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
08	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	3630	2	90	9	N	82	174	1			77
09	3990	X	2594	-0-	-1396	-0-	2533	2	61	9	N	55					132
10	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	2025	2	57	9	N	52					184
11	3870	X	2222	-0-	-1648	-0-	2138	2	84	9	N	76	181	1			79
12	3720	X	1854	-0-	-1866	-0-	1785	2	69	9	N	63					142
01	3720	X	1726	-0-	-1994	-0-	1726	2			N	-0-					142

EQV OPERATING LLC 101634
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 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
08	10738	X	3916	-0-	-6822	-0-	3886	3	30	9	N	27					184
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2735	3	13	9	N	12	79	1			117
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	3	2	9	N	2	82	1			37
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2541	3	12	9	N	11					48
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6	9	N	5					53
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					53

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 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
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3026	-0-	-574	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 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
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5	7	1			2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y	19	14	1			7
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	7	1			3
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	319	3	19	9	Y	17	15	1			5
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 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
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3464	3	50	9	Y	45	38	1			41
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3238	3	48	9	Y	44	51	1			34
10	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3012	3	48	9	Y	44	38	1			40
11	3390	X	2717	-0-	-673	-0-	2665	3	52	9	Y	47	41	1			46
12	3503	X	2816	-0-	-687	-0-	2760	3	56	9	Y	51	54	1			43
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3643	3	6	9	Y	5					67
09	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3567	3	12	9	Y	11	45	1			33
10	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3899	3	8	9	Y	7					40
11	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3789	3	9	9	Y	8					48
12	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3330	3	10	9	Y	9					57
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					57

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2834	3	1	9	Y	1					17
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	2951	3	1	9	Y	1	11	1			7
10	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	2775	3	1	9	Y	1					8
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	3	2	9	Y	2					10
12	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2656	3	1	9	Y	1					11
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					11

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3			N	-0-					60
09	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-					60
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	3			N	-0-					60
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-					60
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			N	-0-					60
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					60

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 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
08	744	X	719	-0-	-25	-0-	92	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	491	-0-	-199	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	182	-0-	-531	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	81	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	92	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	118	-0-	-595	-0-	46	1	72	3	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 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
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	140	1	1244	2	Y	74	84	1			14
							81	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	2	Y	90	68	1			36
							99	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	99	1	968	2	Y	76	103	1			9
							84	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	55	51	1			13
							61	9									
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	855	3	Y	3					16
							3	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	714	3	Y	69	67	1			18
							76	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 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
08	69161	X	8379	-0-	-60782	-0-	848	1	7531	2	Y	-0-					-0-
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	553	1	5480	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2439	-0-	-1033	-0-	226	1	2213	2	Y	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	747	1	7288	2	Y	-0-					-0-
*12	3472	X	1792	-0-	-1680	-0-	175	1	1593	3	Y	22					22
							24	9									
*01	3472	X	1568	-0-	-1904	-0-	143	1	1425	3	Y	-0-					22

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1326	-0-	-906	-0-	133	1	1186	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1500	X	1196	-0-	-304	-0-	109	1	1084	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1618	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1500	X	1459	-0-	-41	-0-	135	1	1318	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1550	X	1445	-0-	-105	-0-	143	1	1302	3	Y	-0-					1
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	132	1	1313	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	369	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	5820	X	3191	-0-	-2629	-0-	293	1	2898	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	310	1	3028	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	2906	-0-	-1654	-0-	270	1	2636	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	2960	-0-	-1163	-0-	293	1	2667	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	2130	-0-	-1528	-0-	194	1	1936	3	Y	-0-			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

08	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-			-0-
09	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-			-0-
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-			-0-
11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-			-0-
*12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11533	3	9	9	N	8			8
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-			8

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	994	1	4773	2	Y	-0-			7
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	939	1	4455	2	Y	-0-			7
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	981	1	4725	2	Y	-0-			7
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	983	1	4619	2	Y	-0-			7
*12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1011	1	4819	3	Y	-0-			7
*01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1077	1	4505	3	Y	-0-			7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

08	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	2381	2			N	-0-			12
09	2640	X	2527	-0-	-113	-0-	2527	2			N	-0-			12
10	2697	X	1176	-0-	-1521	-0-	1176	2			N	-0-			12
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-			12
*12	2449	X	2072	-0-	-377	-0-	2072	3			N	-0-			12
*01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-			12

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	141	1	2185	2	Y	-0-			-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	139	1	1948	2	Y	-0-			-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	127	1	2089	2	Y	-0-			-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	97	1	1426	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	3	Y	-0-			-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	192	-0-	-378	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	536	1	4760	2	Y	55	64	1			10
							61	9									
09	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	442	1	4373	2	Y	63	49	1			24
							69	9									
10	6603	X	5175	-0-	-1428	-0-	474	1	4636	2	Y	59	76	1			7
							65	9									
11	6390	X	4165	-0-	-2225	-0-	383	1	3736	2	Y	42	39	1			10
							46	9									
*12	6603	X	4190	-0-	-2413	-0-	414	1	3765	3	Y	10					20
							11	9									
01	5363	X	4185	-0-	-1178	-0-	377	1	3752	3	Y	51	52	1			19
							56	9									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	136	1	1208	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	114	1	1127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	137	1	1343	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	92	1	834	3	Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	115	1	1146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	214	1	1898	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	189	1	1868	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	200	1	1958	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	212	1	1925	3	Y	-0-					3
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	197	1	1963	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	135	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2018	-0-	-442	-0-	134	1	1884	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	135	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	157	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	2042	3	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	422	-0-	-2554	-0-	74	1	348	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	160	-0-	-2060	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1962	-0-	-332	-0-	198	1	1756	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	161	1	1597	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	195	1	1904	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	230	1	2247	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	167	1	1516	3	Y	5					6
							6	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	192	1	1914	3	Y	3	6	1			3
							3	9									

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	150	1	2314	2	Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	181	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2754	2	Y	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	157	1	2302	2	Y	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	191	1	2638	3	Y	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	174	1	2387	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	462	1	2475	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	495	1	2403	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	508	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	491	1	2454	2	Y	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	592	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	601	1	2743	3	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1064	1	8964	2	Y	23	17	1			6
							25	9									
09	5250	X	2983	-0-	-2267	-0-	356	1	2627	2	Y	-0-					6
10	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	652	1	9696	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	5250	X	2606	-0-	-2644	-0-	1	1	2601	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	5425	X	2712	-0-	-2713	-0-	1	1	2648	3	Y	57	35	1			23
							63	9									
01	5425	X	2779	-0-	-2646	-0-	56	1	2723	3	Y	-0-					23

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
09	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6969	-0-	-471	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	40216	X	40216	-0-	-0-	-0-	40216	3			N	-0-					-0-
01	50481	X	50481	-0-	-0-	-0-	50481	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N	-0-					-0-
09	84958	X	84958	-0-	-0-	-0-	84958	2			N	-0-					-0-
10	60688	X	60688	-0-	-0-	-0-	60688	2			N	-0-					-0-
11	97802	X	97802	-0-	-0-	-0-	97802	2			N	-0-					-0-
12	63026	X	63026	-0-	-0-	-0-	62651	2	375	3	N	-0-					-0-
01	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	202	1	65696	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26970	X	23457	-0-	-3513	-0-	1	1	23445	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
09	26100	X	25811	-0-	-289	-0-	1	1	25799	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1	1	28580	2	Y	-0-					4
11	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	1	1	28321	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	1	1	28798	3	Y	-0-					-0-
01	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	1	1	27255	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	1	1	23451	2	Y	36	53	1			15
							40	9									
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	1	1	25062	2	Y	67	54	1			28
							74	9									
10	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	1	1	28935	2	Y	-0-					28
11	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	1	1	29984	2	Y	68	75	1			21
							75	9									
12	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	1	1	24375	3	Y	2					23
							2	9									
01	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	1	1	27956	3	Y	109	88	1			44
							120	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35185	X	33550	-0-	-1635	-0-	33550	2			N	-0-					-0-
09	42324	X	42324	-0-	-0-	-0-	42324	2			N	-0-					-0-
10	35185	X	14094	-0-	-21091	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	-0-	-0-	-34050	-0-					N	-0-					-0-
12	35185	X	1542	-0-	-33643	-0-	1533	2	9	3	N	-0-					-0-
01	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25234	X	23563	-0-	-1671	-0-	62	1	23501	2	N	-0-					-0-
09	23550	X	21528	-0-	-2022	-0-	120	1	21408	2	N	-0-					-0-
10	24056	X	21901	-0-	-2155	-0-	62	1	21839	2	N	-0-					-0-
11	23190	X	21085	-0-	-2105	-0-	90	1	20995	2	N	-0-					-0-
12	23777	X	21808	-0-	-1969	-0-	383	1	21425	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	20701	-0-	-2859	-0-	445	1	20256	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44857	X	43496	-0-	-1361	-0-	180	1	43316	2	N	-0-					-0-
09	40590	X	39366	-0-	-1224	-0-	143	1	39223	2	N	-0-					-0-
10	42687	X	37854	-0-	-4833	-0-	130	1	37724	2	N	-0-					-0-
11	41580	X	39051	-0-	-2529	-0-	141	1	38910	2	N	-0-					-0-
12	43493	X	39380	-0-	-4113	-0-	39380	2			N	-0-					-0-
01	43493	X	35886	-0-	-7607	-0-	110	1	35776	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43090	X	38728	-0-	-4362	-0-	161	1	38567	2	N	-0-					-0-
09	39360	X	34969	-0-	-4391	-0-	127	1	34842	2	N	-0-					-0-
10	38750	X	34485	-0-	-4265	-0-	118	1	34367	2	N	-0-					-0-
11	37740	X	35738	-0-	-2002	-0-	129	1	35609	2	N	-0-					-0-
12	38998	X	36057	-0-	-2941	-0-	36057	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	33289	-0-	-5430	-0-	102	1	33187	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181	X	18982	-0-	-1199	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	16704	-0-	-2256	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	15771	-0-	-3728	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16271	-0-	-1879	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
*12	18972	X	15380	-0-	-3592	-0-	15377	3	3	9	N	3					3
01	18972	X	7117	-0-	-11855	-0-	7117	3			N	-0-					3

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	1	1	24216	2	Y	51	70	1			21
							56	9									
09	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	1	1	26491	2	Y	64	58	1			27
							70	9									
10	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1	1	28494	2	Y	-0-					27
11	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	1	1	29529	2	Y	37	53	1			11
							41	9									
12	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	1	1	33753	3	Y	1					12
							1	9									
01	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	1	1	32716	3	Y	101	72	1			41
							111	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25048	X	21585	-0-	-3463	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	21446	-0-	-2104	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	22400	-0-	-1470	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
11	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
*12	21576	X	15537	-0-	-6039	-0-	15531	3	6	9	N	5					5
01	22165	X	18204	-0-	-3961	-0-	18204	3			N	-0-					5

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28427	X	25451	-0-	-2976	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	23789	-0-	-2611	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24746	-0-	-2224	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	24028	-0-	-1442	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
*12	25947	X	24162	-0-	-1785	-0-	24156	3	6	9	N	5					5
01	25451	X	12957	-0-	-12494	-0-	12957	3			N	-0-					5

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22258	X	22206	-0-	-52	-0-	1	1	22135	2	Y	64	42	1			27
							70	9									
09	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	1	1	23371	2	Y	19	38	1			8
							21	9									
10	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1	1	28136	2	Y	-0-					8
11	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	1	1	30893	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
12	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	1	1	31871	3	Y	-0-					3
01	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-	1	1	29801	3	Y	42	28	1			17
							46	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	20600	-0-	-220	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	21437	-0-	-77	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	20470	-0-	-350	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
*12	21514	X	20672	-0-	-842	-0-	20668	3	4	9	N	4					4
01	21514	X	17009	-0-	-4505	-0-	17009	3			N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35557	X	30382	-0-	-5175	-0-	8	1	30374	2	N	-0-			-0-
09	30810	X	28876	-0-	-1934	-0-	8	1	28868	2	N	-0-			-0-
10	32054	X	30879	-0-	-1175	-0-	464	1	30415	2	N	-0-			-0-
11	31020	X	28309	-0-	-2711	-0-	14	1	28295	2	N	-0-			-0-
12	32054	X	27625	-0-	-4429	-0-	57	1	27568	2	N	-0-			-0-
01	30380	X	28730	-0-	-1650	-0-	70	1	28660	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34224	X	30872	-0-	-3352	-0-	8	1	30864	2	N	-0-			-0-
09	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	9	1	31236	2	N	-0-			-0-
10	33208	X	33208	-0-	-0-	-0-	499	1	32709	2	N	-0-			-0-
11	30570	X	30118	-0-	-452	-0-	15	1	30103	2	N	-0-			-0-
12	31589	X	28936	-0-	-2653	-0-	60	1	28876	2	N	-0-			-0-
01	32302	X	30366	-0-	-1936	-0-	74	1	30292	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28551	X	27851	-0-	-700	-0-	123	1	27728	2	Y	-0-			-0-
09	27630	X	26649	-0-	-981	-0-	118	1	26531	2	Y	-0-			-0-
10	28427	X	26473	-0-	-1954	-0-	123	1	26350	2	Y	-0-			-0-
11	26790	X	26160	-0-	-630	-0-	121	1	26039	2	Y	-0-			-0-
*12	30337	X	30337	-0-	-0-	-0-	123	1	30193	3	Y	19			19
							21	9							
01	34764	X	34764	-0-	-0-	-0-	125	1	34639	3	Y	-0-			19

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27094	X	26537	-0-	-557	-0-	117	1	26420	2	Y	-0-			-0-
09	26220	X	25483	-0-	-737	-0-	113	1	25370	2	Y	-0-			-0-
10	27094	X	25486	-0-	-1608	-0-	118	1	25368	2	Y	-0-			-0-
11	25680	X	23561	-0-	-2119	-0-	109	1	23452	2	Y	-0-			-0-
*12	29849	X	29849	-0-	-0-	-0-	121	1	29708	3	Y	18			18
							20	9							
01	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	120	1	33274	3	Y	-0-			18

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58745	X	57344	-0-	-1401	-0-	217	1	57127	2	N	-0-			-0-
09	58320	X	52211	-0-	-6109	-0-	210	1	52001	2	N	-0-			-0-
10	60264	X	50879	-0-	-9385	-0-	186	1	50693	2	N	-0-			-0-
11	58320	X	46391	-0-	-11929	-0-	180	1	46211	2	N	-0-			-0-
12	58404	X	55514	-0-	-2890	-0-	55514	2			N	-0-			-0-
01	57350	X	43276	-0-	-14074	-0-	498	1	42778	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32426	X	32376	-0-	-50	-0-	143	1	32233	2	Y	-0-			-0-
09	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	139	1	31309	2	Y	-0-			-0-
10	32426	X	30677	-0-	-1749	-0-	142	1	30535	2	Y	-0-			-0-
11	31110	X	30440	-0-	-670	-0-	141	1	30299	2	Y	-0-			-0-
*12	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	140	1	34397	3	Y	22			22
							24	9							
01	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	138	1	38135	3	Y	-0-			22

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

08	31403	X	29098	-0-	-2305	-0-	114	1	28984	2	N	-0-			-0-
09	38429	X	38429	-0-	-0-	-0-	153	1	38276	2	N	-0-			-0-
10	43873	X	43873	-0-	-0-	-0-	159	1	43714	2	N	-0-			-0-
11	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	105	1	29402	2	N	-0-			-0-
12	34836	X	34836	-0-	-0-	-0-	1204	1	33632	2	N	-0-			-0-
01	32643	X	27926	-0-	-4717	-0-	1330	1	26596	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

08	35774	X	30477	-0-	-5297	-0-	119	1	30358	2	N	-0-			-0-
09	34620	X	34377	-0-	-243	-0-	137	1	34240	2	N	-0-			-0-
10	37634	X	37634	-0-	-0-	-0-	136	1	37498	2	N	-0-			-0-
11	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	95	1	26529	2	N	-0-			-0-
12	34633	X	34633	-0-	-0-	-0-	1197	1	33436	2	N	-0-			-0-
01	35526	X	30698	-0-	-4828	-0-	1462	1	29236	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

08	31589	X	27178	-0-	-4411	-0-	5	1	27173	2	N	-0-			-0-
09	30570	X	13236	-0-	-17334	-0-	7	1	13229	2	N	-0-			-0-
10	30070	X	14573	-0-	-15497	-0-	2	1	14571	2	N	-0-			-0-
11	117890	X	117890	-0-	-0-	-0-	10	1	117880	2	N	-0-			-0-
12	83818	X	83818	-0-	-0-	-0-	8	1	83784	2	N	-0-			-0-
							26	3							
01	110608	X	110608	-0-	-0-	-0-	344	1	110264	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

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-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

08	35495	X	30358	-0-	-5137	-0-	6	1	30352	2	N	-0-			-0-
09	32820	X	6780	-0-	-26040	-0-	4	1	6776	2	N	-0-			-0-
10	54049	X	54049	-0-	-0-	-0-	9	1	54040	2	N	-0-			-0-
11	29820	X	14737	-0-	-15083	-0-	1	1	14736	2	N	-0-			-0-
12	30814	X	29472	-0-	-1342	-0-	3	1	29460	2	N	-0-			-0-
							9	3							
01	99450	X	99450	-0-	-0-	-0-	310	1	99140	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28706	X	23873	-0-	-4833	-0-	96	1	23777	2	N	-0-			-0-
09	27000	X	23302	-0-	-3698	-0-	92	1	23210	2	N	-0-			-0-
10	27342	X	22864	-0-	-4478	-0-	78	1	22786	2	N	-0-			-0-
11	25740	X	21877	-0-	-3863	-0-	76	1	21801	2	N	-0-			-0-
12	26133	X	25887	-0-	-246	-0-	2905	1	22982	2	N	-0-			-0-
01	24894	X	24894	-0-	-0-	-0-	3009	1	21885	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31341	X	27822	-0-	-3519	-0-	111	1	27711	2	N	-0-			-0-
09	30300	X	27385	-0-	-2915	-0-	108	1	27277	2	N	-0-			-0-
10	30752	X	27703	-0-	-3049	-0-	95	1	27608	2	N	-0-			-0-
11	29130	X	26141	-0-	-2989	-0-	91	1	26050	2	N	-0-			-0-
12	29667	X	29163	-0-	-504	-0-	3273	1	25890	2	N	-0-			-0-
01	28303	X	27754	-0-	-549	-0-	3355	1	24399	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25017	X	23319	-0-	-1698	-0-	202	1	23117	2	Y	-0-			-0-
09	24210	X	22432	-0-	-1778	-0-	195	1	22237	2	Y	-0-			-0-
10	25017	X	22081	-0-	-2936	-0-	204	1	21877	2	Y	-0-			-0-
11	23790	X	21195	-0-	-2595	-0-	196	1	20999	2	Y	-0-			-0-
*12	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	206	1	26079	3	Y	60			60
							66	9							
01	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	221	1	29156	3	Y	-0-			60

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40610	X	38610	-0-	-2000	-0-	151	1	38459	2	N	-0-			-0-
09	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-	160	1	40184	2	N	-0-			-0-
10	55691	X	55691	-0-	-0-	-0-	201	1	55490	2	N	-0-			-0-
11	61814	X	61814	-0-	-0-	-0-	220	1	61594	2	N	-0-			-0-
12	78291	X	78291	-0-	-0-	-0-	2705	1	75586	2	N	-0-			-0-
01	48829	X	48829	-0-	-0-	-0-	2326	1	46503	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50189	X	41665	-0-	-8524	-0-	17	1	41648	2	N	-0-			-0-
09	47850	X	40511	-0-	-7339	-0-	16	1	40495	2	N	-0-			-0-
10	45136	X	29144	-0-	-15992	-0-	280	1	28864	2	N	-0-			-0-
11	42960	X	34705	-0-	-8255	-0-	14	1	34691	2	N	-0-			-0-
12	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	525	1	50632	2	N	-0-			-0-
01	47971	X	47971	-0-	-0-	-0-	533	1	47438	2	N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46655	X	37003	-0-	-9652	-0-	3743	1	33260	2	N	-0-			-0-
09	42360	X	31980	-0-	-10380	-0-	2933	1	29047	2	N	-0-			-0-
10	42439	X	39711	-0-	-2728	-0-	3686	1	36025	2	N	-0-			-0-
11	39810	X	33767	-0-	-6043	-0-	3140	1	30627	2	N	-0-			-0-
*12	38998	X	36337	-0-	-2661	-0-	3591	1	32661	3	N	77			77
							85	9							
01	37014	X	36606	-0-	-408	-0-	3339	1	33267	3	N	-0-			77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34534	X	29282	-0-	-5252	-0-	117	1	29165	2	N	-0-					-0-
09	33420	X	28983	-0-	-4437	-0-	115	1	28868	2	N	-0-					-0-
10	32581	X	29647	-0-	-2934	-0-	101	1	29546	2	N	-0-					-0-
11	30630	X	28096	-0-	-2534	-0-	98	1	27998	2	N	-0-					-0-
12	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	3537	1	27981	2	N	-0-					-0-
01	29946	X	29400	-0-	-546	-0-	3554	1	25846	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42811	X	34928	-0-	-7883	-0-	14	1	34914	2	N	-0-					-0-
09	38310	X	33253	-0-	-5057	-0-	14	1	33239	2	N	-0-					-0-
10	36921	X	22845	-0-	-14076	-0-	220	1	22625	2	N	-0-					-0-
11	35220	X	28674	-0-	-6546	-0-	11	1	28663	2	N	-0-					-0-
12	39500	X	39500	-0-	-0-	-0-	405	1	39095	2	N	-0-					-0-
01	39014	X	39014	-0-	-0-	-0-	433	1	38581	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22971	X	19625	-0-	-3346	-0-	79	1	19546	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	18854	-0-	-2836	-0-	75	1	18779	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	19531	-0-	-2262	-0-	67	1	19464	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	18672	-0-	-1938	-0-	65	1	18607	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	2355	1	18632	2	N	-0-					-0-
01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	2429	1	17664	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	1	1	33964	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	2	1	35466	2	Y	14	9	1			7
							15	9									
10	35722	X	35722	-0-	-0-	-0-	2	1	35719	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	1	1	32180	2	Y	3					3
							3	9									
*12	31417	X	31417	-0-	-0-	-0-	1	1	31416	3	Y	-0-					3
*01	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	1	1	29687	3	Y	5					8
							6	9									

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23064	X	20930	-0-	-2134	-0-	181	1	20749	2	Y	-0-					-0-
09	21360	X	20267	-0-	-1093	-0-	176	1	20091	2	Y	-0-					-0-
10	22072	X	19324	-0-	-2748	-0-	179	1	19145	2	Y	-0-					-0-
11	19110	X	18832	-0-	-278	-0-	174	1	18658	2	Y	-0-					-0-
*12	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	177	1	22319	3	Y	55					55
							61	9									
01	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	162	1	21358	3	Y	-0-					55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	1	1	30245	2	Y	57	55	1			13
							63	9									
09	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	1	1	32155	2	Y	72	50	1			35
							79	9									
10	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	1	1	32270	2	Y	13	43	1			5
							14	9									
11	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1	1	28440	2	Y	1					6
							1	9									
*12	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	1	1	27288	3	Y	-0-					6
*01	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	1	1	25897	3	Y	71					77
							78	9									

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18135	X	16000	-0-	-2135	-0-	63	1	15937	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	14211	-0-	-2619	-0-	59	1	14152	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	14607	-0-	-2133	-0-	55	1	14552	2	N	-0-					-0-
11	16020	X	14344	-0-	-1676	-0-	53	1	14291	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	14496	-0-	-1717	-0-	95	1	14401	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	13970	-0-	-2026	-0-	138	1	13832	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35030	X	26237	-0-	-8793	-0-	107	1	26130	2	N	-0-					-0-
09	33900	X	12148	-0-	-21752	-0-	55	1	12093	2	N	-0-					-0-
10	52093	X	52093	-0-	-0-	-0-	159	1	51934	2	N	-0-					-0-
11	64072	X	64072	-0-	-0-	-0-	226	1	63846	2	N	-0-					-0-
12	72716	X	72716	-0-	-0-	-0-	1268	1	71448	2	N	-0-					-0-
01	70097	X	70097	-0-	-0-	-0-	1589	1	68508	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48763	X	31533	-0-	-17230	-0-	129	1	31404	2	N	-0-					-0-
09	47190	X	7184	-0-	-40006	-0-	32	1	7152	2	N	-0-					-0-
10	48360	X	23	-0-	-48337	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					-0-
12	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					N	-0-					-0-
01	31527	X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34597	X	34597	-0-	-0-	-0-	1	1	34433	2	Y	148	137	1			33
							163	9									
09	41574	X	41574	-0-	-0-	-0-	2	1	41506	2	Y	60	64	1			29
							66	9									
10	40281	X	40281	-0-	-0-	-0-	2	1	40203	2	Y	69	72	1			26
							76	9									
11	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	2	1	39269	2	Y	1					27
							1	9									
*12	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	2	1	38976	3	Y	-0-					27
*01	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	2	1	35716	3	Y	23					50
							25	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	1	1	33785	2	Y	148	140	1			33
							163	9									
09	41042	X	41042	-0-	-0-	-0-	2	1	40985	2	Y	50	59	1			24
							55	9									
10	40227	X	40227	-0-	-0-	-0-	2	1	40207	2	Y	16	34	1			6
							18	9									
11	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	2	1	41999	2	Y	39					45
							43	9									
*12	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	2	1	39555	3	Y	-0-					45
*01	35783	X	35783	-0-	-0-	-0-	2	1	35695	3	Y	78					123
							86	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

08	45012	X	27993	-0-	-17019	-0-	114	1	27879	2	N	-0-					-0-
09	43560	X	13938	-0-	-29622	-0-	63	1	13875	2	N	-0-					-0-
10	80770	X	80770	-0-	-0-	-0-	246	1	80524	2	N	-0-					-0-
11	97834	X	97834	-0-	-0-	-0-	344	1	97490	2	N	-0-					-0-
12	80820	X	80820	-0-	-0-	-0-	1409	1	79411	2	N	-0-					-0-
01	65972	X	65972	-0-	-0-	-0-	1496	1	64476	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

08	43679	X	36025	-0-	-7654	-0-	144	1	35881	2	N	-0-					-0-
09	37740	X	32677	-0-	-5063	-0-	138	1	32539	2	N	-0-					-0-
10	38998	X	31868	-0-	-7130	-0-	116	1	31752	2	N	-0-					-0-
11	36000	X	29587	-0-	-6413	-0-	106	1	29481	2	N	-0-					-0-
12	43076	X	43076	-0-	-0-	-0-	286	1	42790	2	N	-0-					-0-
01	36022	X	34653	-0-	-1369	-0-	288	1	34365	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

08	30287	X	25876	-0-	-4411	-0-	234	1	25624	2	Y	16	36	1			4
							18	9									
09	29310	X	24449	-0-	-4861	-0-	226	1	24216	2	Y	6					10
							7	9									
10	30287	X	24900	-0-	-5387	-0-	235	1	24665	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	26700	X	23677	-0-	-3023	-0-	227	1	23450	2	Y	-0-					-0-
*12	26102	X	23164	-0-	-2938	-0-	217	1	22880	3	Y	61	49	1			12
							67	9									
01	25885	X	23903	-0-	-1982	-0-	218	1	23684	3	Y	1	1	1			12
							1	9									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

08	63116	X	60707	-0-	-2409	-0-	240	1	60467	2	N	-0-					-0-
09	55680	X	55467	-0-	-213	-0-	216	1	55251	2	N	-0-					-0-
10	66495	X	57933	-0-	-8562	-0-	212	1	57721	2	N	-0-					-0-
11	64770	X	55432	-0-	-9338	-0-	204	1	55228	2	N	-0-					-0-
12	66929	X	56634	-0-	-10295	-0-	237	1	56397	2	N	-0-					-0-
01	60698	X	52459	-0-	-8239	-0-	390	1	52069	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43989	X	41334	-0-	-2655	-0-	163	1	41171	2	N	-0-					-0-
09	36821	X	36821	-0-	-0-	-0-	144	1	36677	2	N	-0-					-0-
10	53940	X	35175	-0-	-18765	-0-	129	1	35046	2	N	-0-					-0-
11	52200	X	34046	-0-	-18154	-0-	126	1	33920	2	N	-0-					-0-
12	53940	X	35047	-0-	-18893	-0-	146	1	34901	2	N	-0-					-0-
01	41323	X	34821	-0-	-6502	-0-	259	1	34562	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50933	X	44113	-0-	-6820	-0-	176	1	43937	2	N	-0-					-0-
09	42180	X	41344	-0-	-836	-0-	175	1	41169	2	N	-0-					-0-
10	41881	X	40370	-0-	-1511	-0-	147	1	40223	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	38095	-0-	-2735	-0-	137	1	37958	2	N	-0-					-0-
12	53651	X	53651	-0-	-0-	-0-	356	1	53295	2	N	-0-					-0-
01	44113	X	42792	-0-	-1321	-0-	355	1	42437	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52297	X	44084	-0-	-8213	-0-	176	1	43908	2	N	-0-					-0-
09	46410	X	39617	-0-	-6793	-0-	167	1	39450	2	N	-0-					-0-
10	47213	X	38179	-0-	-9034	-0-	139	1	38040	2	N	-0-					-0-
11	44910	X	41041	-0-	-3869	-0-	147	1	40894	2	N	-0-					-0-
12	60860	X	60860	-0-	-0-	-0-	403	1	60457	2	N	-0-					-0-
01	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-	417	1	49824	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	163	1	40939	2	N	-0-					-0-
09	45030	X	36448	-0-	-8582	-0-	142	1	36306	2	N	-0-					-0-
10	46531	X	37341	-0-	-9190	-0-	132	1	37209	2	N	-0-					-0-
11	45030	X	21051	-0-	-23979	-0-	78	1	20973	2	N	-0-					-0-
12	42687	X	33451	-0-	-9236	-0-	643	1	32808	2	N	-0-					-0-
01	41106	X	32215	-0-	-8891	-0-	729	1	31486	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67828	X	64710	-0-	-3118	-0-	584	1	63968	2	Y	144	122	1			36
							158	9									
09	65100	X	61775	-0-	-3325	-0-	571	1	61143	2	Y	55					91
							61	9									
10	67270	X	63523	-0-	-3747	-0-	597	1	62814	2	Y	102	135	1			58
							112	9									
11	65100	X	61032	-0-	-4068	-0-	580	1	59984	2	Y	425	413	1			70
							468	9									
*12	64697	X	62389	-0-	-2308	-0-	582	1	61330	3	Y	434	291	1			213
							477	9									
01	69836	X	69836	-0-	-0-	-0-	636	1	69182	3	Y	16	162	1			67
							18	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48360	X	45544	-0-	-2816	-0-	412	1	45114	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
09	46800	X	42888	-0-	-3912	-0-	397	1	42484	2	Y	6					10
							7	9									
10	48360	X	43497	-0-	-4863	-0-	410	1	43087	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	46800	X	41179	-0-	-5621	-0-	394	1	40731	2	Y	49	41	1			8
							54	9									
*12	46808	X	46808	-0-	-0-	-0-	438	1	46237	3	Y	121	104	1			25
							133	9									
01	47764	X	47764	-0-	-0-	-0-	435	1	47329	3	Y	-0-	2	1			23

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

08	44085	X	44085	-0-	-0-	-0-	175	1	43910	2	N	-0-					-0-
09	44996	X	44996	-0-	-0-	-0-	175	1	44821	2	N	-0-					-0-
10	50856	X	50856	-0-	-0-	-0-	180	1	50676	2	N	-0-					-0-
11	44970	X	25650	-0-	-19320	-0-	95	1	25555	2	N	-0-					-0-
12	45694	X	37323	-0-	-8371	-0-	717	1	36606	2	N	-0-					-0-
01	46500	X	38464	-0-	-8036	-0-	871	1	37593	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

08	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
09	62974	X	62974	-0-	-0-	-0-	245	1	62729	2	N	-0-					-0-
10	63379	X	63379	-0-	-0-	-0-	226	1	63153	2	N	-0-					-0-
11	50199	X	50199	-0-	-0-	-0-	173	1	50026	2	N	-0-					-0-
12	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	75	1	39048	2	N	-0-					-0-
01	37169	X	36511	-0-	-658	-0-	203	1	36308	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

08	51708	X	-0-	-0-	-51708	-0-					N	-0-					-0-
09	66198	X	66198	-0-	-0-	-0-	257	1	65941	2	N	-0-					-0-
10	67098	X	67098	-0-	-0-	-0-	239	1	66859	2	N	-0-					-0-
11	65185	X	65185	-0-	-0-	-0-	225	1	64960	2	N	-0-					-0-
12	64280	X	64280	-0-	-0-	-0-	124	1	64156	2	N	-0-					-0-
01	68417	X	26823	-0-	-41594	-0-	149	1	26674	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

08	75919	X	56749	-0-	-19170	-0-	20	1	56729	2	N	-0-					-0-
09	71550	X	64470	-0-	-7080	-0-	19	1	64451	2	N	-0-					-0-
10	71889	X	66044	-0-	-5845	-0-	983	1	65061	2	N	-0-					-0-
11	66750	X	60980	-0-	-5770	-0-	30	1	60950	2	N	-0-					-0-
12	63022	X	63022	-0-	-0-	-0-	593	1	62429	2	N	-0-					-0-
01	66619	X	63168	-0-	-3451	-0-	620	1	62548	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11691 - 21889

08	47430	X	33124	-0-	-14306	-0-	11	1	33113	2	N	-0-					-0-
09	43530	X	37280	-0-	-6250	-0-	11	1	37269	2	N	-0-					-0-
10	43059	X	38131	-0-	-4928	-0-	567	1	37564	2	N	-0-					-0-
11	39810	X	35266	-0-	-4544	-0-	18	1	35248	2	N	-0-					-0-
12	37014	X	35833	-0-	-1181	-0-	337	1	35496	2	N	-0-					-0-
01	38533	X	35933	-0-	-2600	-0-	353	1	35580	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42625	X	39465	-0-	-3160	-0-	155	1	39310	2	N	-0-					-0-
09	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	161	1	41325	2	N	-0-					-0-
10	38130	X	37703	-0-	-427	-0-	134	1	37569	2	N	-0-					-0-
11	34650	X	31902	-0-	-2748	-0-	110	1	31792	2	N	-0-					-0-
12	39463	X	31320	-0-	-8143	-0-	60	1	31260	2	N	-0-					-0-
01	42873	X	31407	-0-	-11466	-0-	175	1	31232	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54591	X	-0-	-0-	-54591	-0-					N	-0-					-0-
09	49650	X	45312	-0-	-4338	-0-	176	1	45136	2	N	-0-					-0-
10	66505	X	66505	-0-	-0-	-0-	237	1	66268	2	N	-0-					-0-
11	61691	X	61691	-0-	-0-	-0-	213	1	61478	2	N	-0-					-0-
12	64000	X	64000	-0-	-0-	-0-	123	1	63877	2	N	-0-					-0-
01	57913	X	57913	-0-	-0-	-0-	322	1	57591	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41230	X	38696	-0-	-2534	-0-	350	1	38346	2	Y	-0-					-0-
09	38940	X	36252	-0-	-2688	-0-	336	1	35916	2	Y	-0-					-0-
10	40238	X	36041	-0-	-4197	-0-	339	1	35674	2	Y	25	11	1			14
							28	9									
11	38940	X	34400	-0-	-4540	-0-	329	1	34039	2	Y	29	38	1			5
							32	9									
*12	39866	X	36736	-0-	-3130	-0-	344	1	36290	3	Y	93	80	1			18
							102	9									
01	38688	X	32051	-0-	-6637	-0-	292	1	31724	3	Y	32	1	1			49
							35	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73315	X	53032	-0-	-20283	-0-	14	1	53018	2	N	-0-					-0-
09	70950	X	46010	-0-	-24940	-0-	13	1	45997	2	N	-0-					-0-
10	73315	X	44214	-0-	-29101	-0-	664	1	43550	2	N	-0-					-0-
11	67230	X	39227	-0-	-28003	-0-	20	1	39207	2	N	-0-					-0-
12	59892	X	37258	-0-	-22634	-0-	77	1	37181	2	N	-0-					-0-
01	53041	X	38095	-0-	-14946	-0-	93	1	38002	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63180	X	63180	-0-	-0-	-0-	17	1	63163	2	N	-0-					-0-
09	50652	X	50652	-0-	-0-	-0-	15	1	50637	2	N	-0-					-0-
10	48008	X	48008	-0-	-0-	-0-	721	1	47287	2	N	-0-					-0-
11	46380	X	41637	-0-	-4743	-0-	21	1	41616	2	N	-0-					-0-
12	47926	X	42163	-0-	-5763	-0-	87	1	42076	2	N	-0-					-0-
01	47926	X	42204	-0-	-5722	-0-	103	1	42101	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78027	X	55820	-0-	-22207	-0-	15	1	55805	2	N	-0-					-0-
09	70080	X	51527	-0-	-18553	-0-	15	1	51512	2	N	-0-					-0-
10	60574	X	52193	-0-	-8381	-0-	784	1	51409	2	N	-0-					-0-
11	56070	X	48949	-0-	-7121	-0-	25	1	48924	2	N	-0-					-0-
12	57939	X	48473	-0-	-9466	-0-	100	1	48373	2	N	-0-					-0-
01	55831	X	49235	-0-	-6596	-0-	120	1	49115	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66960	X	57868	-0-	-9092	-0-	16	1	57852	2	N	-0-			-0-
09	62670	X	53161	-0-	-9509	-0-	30	1	53131	2	N	-0-			-0-
10	64759	X	58140	-0-	-6619	-0-	868	1	57272	2	N	-0-			-0-
11	61350	X	53430	-0-	-7920	-0-	30	1	53400	2	N	-0-			-0-
12	60915	X	55351	-0-	-5564	-0-	930	1	54421	2	N	-0-			-0-
01	57877	X	56638	-0-	-1239	-0-	953	1	55685	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47244	X	38928	-0-	-8316	-0-	157	1	38771	2	N	-0-			-0-
09	42750	X	35787	-0-	-6963	-0-	143	1	35644	2	N	-0-			-0-
10	42904	X	37513	-0-	-5391	-0-	131	1	37382	2	N	-0-			-0-
11	40650	X	35891	-0-	-4759	-0-	125	1	35766	2	N	-0-			-0-
12	40641	X	35735	-0-	-4906	-0-	107	1	35628	2	N	-0-			-0-
01	38936	X	33093	-0-	-5843	-0-	207	1	32886	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37076	X	29198	-0-	-7878	-0-	118	1	29080	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	26807	-0-	-6823	-0-	107	1	26700	2	N	-0-			-0-
10	33418	X	28454	-0-	-4964	-0-	99	1	28355	2	N	-0-			-0-
11	31500	X	28245	-0-	-3255	-0-	98	1	28147	2	N	-0-			-0-
12	31372	X	28406	-0-	-2966	-0-	85	1	28321	2	N	-0-			-0-
01	29202	X	26395	-0-	-2807	-0-	165	1	26230	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-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-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41168	X	34520	-0-	-6648	-0-	139	1	34381	2	N	-0-			-0-
09	37740	X	31930	-0-	-5810	-0-	128	1	31802	2	N	-0-			-0-
10	37758	X	33248	-0-	-4510	-0-	116	1	33132	2	N	-0-			-0-
11	35460	X	31878	-0-	-3582	-0-	111	1	31767	2	N	-0-			-0-
12	36022	X	31609	-0-	-4413	-0-	94	1	31515	2	N	-0-			-0-
01	34534	X	29570	-0-	-4964	-0-	185	1	29385	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41943	X	35526	-0-	-6417	-0-	143	1	35383	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	33193	-0-	-5777	-0-	133	1	33060	2	N	-0-			-0-
10	38595	X	34442	-0-	-4153	-0-	120	1	34322	2	N	-0-			-0-
11	36840	X	33076	-0-	-3764	-0-	115	1	32961	2	N	-0-			-0-
12	37293	X	32493	-0-	-4800	-0-	97	1	32396	2	N	-0-			-0-
01	35526	X	30499	-0-	-5027	-0-	191	1	30308	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40083	X	34633	-0-	-5450	-0-	138	1	34495	2	N	-0-			-0-
09	37620	X	32283	-0-	-5337	-0-	125	1	32158	2	N	-0-			-0-
10	37975	X	34483	-0-	-3492	-0-	122	1	34361	2	N	-0-			-0-
11	34710	X	19850	-0-	-14860	-0-	74	1	19776	2	N	-0-			-0-
12	35464	X	31378	-0-	-4086	-0-	603	1	30775	2	N	-0-			-0-
01	34627	X	30784	-0-	-3843	-0-	697	1	30087	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40021	X	36197	-0-	-3824	-0-	144	1	36053	2	N	-0-			-0-
09	38730	X	32955	-0-	-5775	-0-	128	1	32827	2	N	-0-			-0-
10	39959	X	34864	-0-	-5095	-0-	123	1	34741	2	N	-0-			-0-
11	36270	X	22255	-0-	-14015	-0-	83	1	22172	2	N	-0-			-0-
12	37262	X	37175	-0-	-87	-0-	714	1	36461	2	N	-0-			-0-
01	36208	X	36040	-0-	-168	-0-	703	1	35337	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51925	X	46738	-0-	-5187	-0-	185	1	46553	2	N	-0-			-0-
09	47430	X	43841	-0-	-3589	-0-	181	1	43660	2	N	-0-			-0-
10	47771	X	43378	-0-	-4393	-0-	162	1	43216	2	N	-0-			-0-
11	45840	X	42345	-0-	-3495	-0-	157	1	42188	2	N	-0-			-0-
12	46810	X	43845	-0-	-2965	-0-	288	1	43557	2	N	-0-			-0-
01	46748	X	42240	-0-	-4508	-0-	416	1	41824	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38750	X	20625	-0-	-18125	-0-	3	1	20622	2	N	-0-			-0-
09	38307	X	38307	-0-	-0-	-0-	10	1	38297	2	N	-0-			-0-
10	41901	X	41901	-0-	-0-	-0-	627	1	41274	2	N	-0-			-0-
11	39542	X	39542	-0-	-0-	-0-	21	1	39521	2	N	-0-			-0-
12	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	133	1	39351	2	N	-0-			-0-
01	39587	X	37884	-0-	-1703	-0-	147	1	37737	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39463	X	23634	-0-	-15829	-0-	3	1	23631	2	N	-0-			-0-
09	38190	X	37540	-0-	-650	-0-	10	1	37530	2	N	-0-			-0-
10	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	617	1	40620	2	N	-0-			-0-
11	36947	X	36947	-0-	-0-	-0-	19	1	36928	2	N	-0-			-0-
12	36489	X	36489	-0-	-0-	-0-	123	1	36366	2	N	-0-			-0-
01	38781	X	37118	-0-	-1663	-0-	144	1	36974	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64325	X	50965	-0-	-13360	-0-	8	1	50957	2	N	-0-			-0-
09	60690	X	47115	-0-	-13575	-0-	15	1	47100	2	N	-0-			-0-
10	58404	X	47283	-0-	-11121	-0-	707	1	46576	2	N	-0-			-0-
11	53370	X	43199	-0-	-10171	-0-	23	1	43176	2	N	-0-			-0-
12	52886	X	43302	-0-	-9584	-0-	96	1	43206	2	N	-0-			-0-
01	50964	X	43220	-0-	-7744	-0-	114	1	43106	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96627	X	79132	-0-	-17495	-0-	12	1	79120	2	N	-0-			-0-
09	89910	X	73512	-0-	-16398	-0-	24	1	73488	2	N	-0-			-0-
10	88350	X	73233	-0-	-15117	-0-	1095	1	72138	2	N	-0-			-0-
11	81570	X	68351	-0-	-13219	-0-	36	1	68315	2	N	-0-			-0-
12	81437	X	68567	-0-	-12870	-0-	152	1	68415	2	N	-0-			-0-
01	79143	X	67930	-0-	-11213	-0-	180	1	67750	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77345	X	68441	-0-	-8904	-0-	11	1	68430	2	N	-0-			-0-
09	70920	X	63755	-0-	-7165	-0-	21	1	63734	2	N	-0-			-0-
10	73191	X	63977	-0-	-9214	-0-	957	1	63020	2	N	-0-			-0-
11	70140	X	60995	-0-	-9145	-0-	32	1	60963	2	N	-0-			-0-
12	70060	X	61171	-0-	-8889	-0-	135	1	61036	2	N	-0-			-0-
01	68448	X	61677	-0-	-6771	-0-	163	1	61514	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

08	42253	X	24173	-0-	-18080	-0-	4	1	24169	2	N	-0-			-0-
09	42243	X	42243	-0-	-0-	-0-	13	1	42230	2	N	-0-			-0-
10	44621	X	44621	-0-	-0-	-0-	669	1	43952	2	N	-0-			-0-
11	40677	X	40677	-0-	-0-	-0-	22	1	40655	2	N	-0-			-0-
12	39460	X	39460	-0-	-0-	-0-	73	1	39387	2	N	-0-			-0-
01	43648	X	39438	-0-	-4210	-0-	88	1	39350	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

08	38471	X	21384	-0-	-17087	-0-	3	1	21381	2	N	-0-			-0-
09	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	10	1	35665	2	N	-0-			-0-
10	41114	X	41114	-0-	-0-	-0-	615	1	40499	2	N	-0-			-0-
11	37688	X	37688	-0-	-0-	-0-	20	1	37668	2	N	-0-			-0-
12	37838	X	37838	-0-	-0-	-0-	127	1	37711	2	N	-0-			-0-
01	36859	X	36384	-0-	-475	-0-	141	1	36243	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

08	65096	X	65096	-0-	-0-	-0-	28	1	65068	2	N	-0-			-0-
09	72574	X	72574	-0-	-0-	-0-	21	1	72553	2	N	-0-			-0-
10	70341	X	70341	-0-	-0-	-0-	1058	1	69283	2	N	-0-			-0-
11	52800	X	35898	-0-	-16902	-0-	11	1	35887	2	N	-0-			-0-
12	67492	X	67492	-0-	-0-	-0-	67492	2			N	-0-			-0-
01	63965	X	63965	-0-	-0-	-0-	27	1	63938	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

08	44702	X	27437	-0-	-17265	-0-	4	1	27433	2	N	-0-			-0-
09	46237	X	46237	-0-	-0-	-0-	14	1	46223	2	N	-0-			-0-
10	59842	X	59842	-0-	-0-	-0-	898	1	58944	2	N	-0-			-0-
11	57637	X	57637	-0-	-0-	-0-	31	1	57606	2	N	-0-			-0-
12	55032	X	55032	-0-	-0-	-0-	101	1	54931	2	N	-0-			-0-
01	63618	X	63618	-0-	-0-	-0-	141	1	63477	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

08	50065	X	6170	-0-	-43895	-0-	3	1	6167	2	N	-0-			-0-
09	67441	X	67441	-0-	-0-	-0-	19	1	67422	2	N	-0-			-0-
10	70067	X	70067	-0-	-0-	-0-	1054	1	69013	2	N	-0-			-0-
11	42840	X	33968	-0-	-8872	-0-	11	1	33957	2	N	-0-			-0-
12	53962	X	53962	-0-	-0-	-0-	53962	2			N	-0-			-0-
01	66867	X	66867	-0-	-0-	-0-	28	1	66839	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

08	64821	X	34237	-0-	-30584	-0-	5	1	34232	2	N	-0-			-0-
09	62730	X	61492	-0-	-1238	-0-	19	1	61473	2	N	-0-			-0-
10	63295	X	63295	-0-	-0-	-0-	949	1	62346	2	N	-0-			-0-
11	60012	X	60012	-0-	-0-	-0-	33	1	59979	2	N	-0-			-0-
12	58478	X	58478	-0-	-0-	-0-	108	1	58370	2	N	-0-			-0-
01	63550	X	57818	-0-	-5732	-0-	128	1	57690	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55614	X	48765	-0-	-6849	-0-	198	1	48567	2	N	-0-			-0-
09	50220	X	45868	-0-	-4352	-0-	180	1	45688	2	N	-0-			-0-
10	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	178	1	50447	2	N	-0-			-0-
11	48840	X	45585	-0-	-3255	-0-	164	1	45421	2	N	-0-			-0-
12	49042	X	47537	-0-	-1505	-0-	110	1	47427	2	N	-0-			-0-
01	48763	X	45669	-0-	-3094	-0-	249	1	45420	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

08	40579	X	35357	-0-	-5222	-0-	144	1	35213	2	N	-0-			-0-
09	36150	X	33967	-0-	-2183	-0-	134	1	33833	2	N	-0-			-0-
10	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	129	1	36543	2	N	-0-			-0-
11	35160	X	33051	-0-	-2109	-0-	119	1	32932	2	N	-0-			-0-
12	35557	X	34778	-0-	-779	-0-	81	1	34697	2	N	-0-			-0-
01	35371	X	33933	-0-	-1438	-0-	185	1	33748	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

08	68913	X	61238	-0-	-7675	-0-	246	1	60992	2	N	-0-			-0-
09	63960	X	56284	-0-	-7676	-0-	211	1	56073	2	N	-0-			-0-
10	64697	X	57065	-0-	-7632	-0-	203	1	56862	2	N	-0-			-0-
11	60750	X	55629	-0-	-5121	-0-	194	1	55435	2	N	-0-			-0-
12	61721	X	56446	-0-	-5275	-0-	152	1	56294	2	N	-0-			-0-
01	61225	X	54600	-0-	-6625	-0-	319	1	54281	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

08	96255	X	87524	-0-	-8731	-0-	351	1	87173	2	N	-0-			-0-
09	91020	X	81065	-0-	-9955	-0-	304	1	80761	2	N	-0-			-0-
10	92473	X	82850	-0-	-9623	-0-	294	1	82556	2	N	-0-			-0-
11	85800	X	80778	-0-	-5022	-0-	282	1	80496	2	N	-0-			-0-
12	88660	X	82091	-0-	-6569	-0-	221	1	81870	2	N	-0-			-0-
01	87513	X	78353	-0-	-9160	-0-	458	1	77895	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

08	60698	X	49144	-0-	-11554	-0-	196	1	48948	2	N	-0-			-0-
09	53520	X	44887	-0-	-8633	-0-	175	1	44712	2	N	-0-			-0-
10	53382	X	44647	-0-	-8735	-0-	157	1	44490	2	N	-0-			-0-
11	50550	X	42944	-0-	-7606	-0-	610	1	42334	2	N	-0-			-0-
12	50809	X	43635	-0-	-7174	-0-	140	1	43495	2	N	-0-			-0-
01	49135	X	41849	-0-	-7286	-0-	267	1	41582	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

08	48577	X	43481	-0-	-5096	-0-	173	1	43308	2	N	-0-			-0-
09	43381	X	43381	-0-	-0-	-0-	169	1	43212	2	N	-0-			-0-
10	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	161	1	45857	2	N	-0-			-0-
11	41910	X	41910	-0-	-0-	-0-	595	1	41315	2	N	-0-			-0-
12	43493	X	41685	-0-	-1808	-0-	134	1	41551	2	N	-0-			-0-
01	44826	X	39294	-0-	-5532	-0-	251	1	39043	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

08	47678	X	45026	-0-	-2652	-0-	181	1	44845	2	N	-0-			-0-
09	45840	X	15573	-0-	-30267	-0-	59	1	15514	2	N	-0-			-0-
10	54481	X	54481	-0-	-0-	-0-	186	1	54295	2	N	-0-			-0-
11	56289	X	56289	-0-	-0-	-0-	199	1	56090	2	N	-0-			-0-
12	50332	X	50332	-0-	-0-	-0-	74	1	50258	2	N	-0-			-0-
01	47363	X	47363	-0-	-0-	-0-	419	1	46944	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47926	X	44014	-0-	-3912	-0-	177	1	43837	2	N	-0-			-0-
09	46426	X	46426	-0-	-0-	-0-	177	1	46249	2	N	-0-			-0-
10	55142	X	55142	-0-	-0-	-0-	196	1	54946	2	N	-0-			-0-
11	44010	X	43618	-0-	-392	-0-	156	1	43462	2	N	-0-			-0-
12	44454	X	42415	-0-	-2039	-0-	101	1	42314	2	N	-0-			-0-
01	47988	X	41702	-0-	-6286	-0-	233	1	41469	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

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-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

08	103261	X	70676	-0-	-32585	-0-	290	1	70386	2	N	-0-			-0-
09	93060	X	61971	-0-	-31089	-0-	263	1	61708	2	N	-0-			-0-
10	86552	X	62116	-0-	-24436	-0-	223	1	61893	2	N	-0-			-0-
11	78510	X	56614	-0-	-21896	-0-	198	1	56416	2	N	-0-			-0-
12	75330	X	55689	-0-	-19641	-0-	221	1	55468	2	N	-0-			-0-
01	70680	X	53822	-0-	-16858	-0-	383	1	53439	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

08	84599	X	57571	-0-	-27028	-0-	237	1	57334	2	N	-0-			-0-
09	70890	X	51036	-0-	-19854	-0-	217	1	50819	2	N	-0-			-0-
10	66681	X	50132	-0-	-16549	-0-	180	1	49952	2	N	-0-			-0-
11	61680	X	46564	-0-	-15116	-0-	162	1	46402	2	N	-0-			-0-
12	60295	X	45848	-0-	-14447	-0-	182	1	45666	2	N	-0-			-0-
01	57567	X	45349	-0-	-12218	-0-	323	1	45026	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

08	68603	X	1	-0-	-68602	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	70692	X	70692	-0-	-0-	-0-	20	1	70672	2	N	-0-			-0-
10	82182	X	82182	-0-	-0-	-0-	1236	1	80946	2	N	-0-			-0-
11	60390	X	45146	-0-	-15244	-0-	14	1	45132	2	N	-0-			-0-
12	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	81225	2			N	-0-			-0-
01	85091	X	85091	-0-	-0-	-0-	36	1	85055	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

08	54932	X	28643	-0-	-26289	-0-	5	1	28638	2	N	-0-			-0-
09	53160	X	49193	-0-	-3967	-0-	15	1	49178	2	N	-0-			-0-
10	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	863	1	56677	2	N	-0-			-0-
11	55821	X	55821	-0-	-0-	-0-	31	1	55790	2	N	-0-			-0-
12	54961	X	54961	-0-	-0-	-0-	101	1	54860	2	N	-0-			-0-
01	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	118	1	53170	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76353	X	69743	-0-	-6610	-0-	280	1	69463	2	N	-0-					-0-
09	71370	X	63998	-0-	-7372	-0-	252	1	63746	2	N	-0-					-0-
10	72509	X	66053	-0-	-6456	-0-	231	1	65822	2	N	-0-					-0-
11	68820	X	62045	-0-	-6775	-0-	224	1	61821	2	N	-0-					-0-
*12	70122	X	63908	-0-	-6214	-0-	204	1	63703	2	N	1					1
							1	9									
01	69750	X	62992	-0-	-6758	-0-	397	1	62595	2	N	-0-					1

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44950	X	39589	-0-	-5361	-0-	159	1	39430	2	N	-0-					-0-
09	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	158	1	41335	2	N	-0-					-0-
10	52172	X	52172	-0-	-0-	-0-	185	1	51987	2	N	-0-					-0-
11	42469	X	42469	-0-	-0-	-0-	152	1	42317	2	N	-0-					-0-
12	41659	X	41659	-0-	-0-	-0-	99	1	41560	2	N	-0-					-0-
01	42873	X	39470	-0-	-3403	-0-	221	1	39249	2	N	-0-					-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52793	X	46088	-0-	-6705	-0-	187	1	45901	2	N	-0-					-0-
09	48120	X	44308	-0-	-3812	-0-	174	1	44134	2	N	-0-					-0-
10	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	174	1	49367	2	N	-0-					-0-
11	46020	X	44770	-0-	-1250	-0-	161	1	44609	2	N	-0-					-0-
12	46341	X	46341	-0-	-0-	-0-	107	1	46234	2	N	-0-					-0-
01	46097	X	44851	-0-	-1246	-0-	244	1	44607	2	N	-0-					-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45043	X	37672	-0-	-7371	-0-	153	1	37519	2	N	-0-					-0-
09	40140	X	36071	-0-	-4069	-0-	142	1	35929	2	N	-0-					-0-
10	40424	X	39250	-0-	-1174	-0-	138	1	39112	2	N	-0-					-0-
11	37770	X	35203	-0-	-2567	-0-	127	1	35076	2	N	-0-					-0-
12	37820	X	36620	-0-	-1200	-0-	85	1	36535	2	N	-0-					-0-
01	37665	X	35442	-0-	-2223	-0-	193	1	35249	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47151	X	41717	-0-	-5434	-0-	168	1	41549	2	N	-0-					-0-
09	43740	X	38857	-0-	-4883	-0-	148	1	38709	2	N	-0-					-0-
10	43958	X	39254	-0-	-4704	-0-	139	1	39115	2	N	-0-					-0-
11	41730	X	34294	-0-	-7436	-0-	123	1	34171	2	N	-0-					-0-
12	42036	X	37665	-0-	-4371	-0-	90	1	37575	2	N	-0-					-0-
01	41726	X	36545	-0-	-5181	-0-	205	1	36340	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45384	X	45077	-0-	-307	-0-	177	1	44900	2	N	-0-					-0-
09	54120	X	37218	-0-	-16902	-0-	146	1	37072	2	N	-0-					-0-
10	55924	X	34819	-0-	-21105	-0-	119	1	34700	2	N	-0-					-0-
11	54120	X	39157	-0-	-14963	-0-	133	1	39024	2	N	-0-					-0-
12	51868	X	51868	-0-	-0-	-0-	68	1	51800	2	N	-0-					-0-
01	56976	X	56976	-0-	-0-	-0-	215	1	56761	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53568	X	50215	-0-	-3353	-0-	202	1	50013	2	N	-0-					-0-
09	51060	X	47082	-0-	-3978	-0-	197	1	46885	2	N	-0-					-0-
10	52762	X	47380	-0-	-5382	-0-	172	1	47208	2	N	-0-					-0-
11	51060	X	45757	-0-	-5303	-0-	152	1	45605	2	N	-0-					-0-
12	52049	X	47955	-0-	-4094	-0-	204	1	47751	2	N	-0-					-0-
01	50220	X	44647	-0-	-5573	-0-	338	1	44309	2	N	-0-					-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59489	X	50081	-0-	-9408	-0-	201	1	49880	2	N	-0-					-0-
09	51900	X	46300	-0-	-5600	-0-	193	1	46107	2	N	-0-					-0-
10	53630	X	46297	-0-	-7333	-0-	169	1	46128	2	N	-0-					-0-
11	51630	X	44343	-0-	-7287	-0-	148	1	44195	2	N	-0-					-0-
12	51894	X	46863	-0-	-5031	-0-	199	1	46664	2	N	-0-					-0-
01	50096	X	44330	-0-	-5766	-0-	336	1	43994	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57164	X	52802	-0-	-4362	-0-	212	1	52590	2	N	-0-					-0-
09	60330	X	18574	-0-	-41756	-0-	71	1	18503	2	N	-0-					-0-
10	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	248	1	72308	2	N	-0-					-0-
11	76550	X	76550	-0-	-0-	-0-	271	1	76279	2	N	-0-					-0-
12	66782	X	66782	-0-	-0-	-0-	98	1	66684	2	N	-0-					-0-
01	60940	X	60940	-0-	-0-	-0-	539	1	60401	2	N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68355	X	61498	-0-	-6857	-0-	247	1	61251	2	N	-0-					-0-
09	63660	X	57806	-0-	-5854	-0-	228	1	57578	2	N	-0-					-0-
10	64945	X	58165	-0-	-6780	-0-	203	1	57962	2	N	-0-					-0-
11	62040	X	54549	-0-	-7491	-0-	197	1	54352	2	N	-0-					-0-
*12	63333	X	55865	-0-	-7468	-0-	179	1	55685	2	N	1					1
							1	9									
01	61504	X	54770	-0-	-6734	-0-	345	1	54425	2	N	-0-					1

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57784	X	47449	-0-	-10335	-0-	189	1	47260	2	N	-0-					-0-
09	50910	X	42543	-0-	-8367	-0-	166	1	42377	2	N	-0-					-0-
10	50251	X	41894	-0-	-8357	-0-	147	1	41747	2	N	-0-					-0-
11	48180	X	39850	-0-	-8330	-0-	566	1	39284	2	N	-0-					-0-
12	47461	X	40229	-0-	-7232	-0-	129	1	40100	2	N	-0-					-0-
01	47461	X	39588	-0-	-7873	-0-	253	1	39335	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	158	1	40084	2	N	-0-					-0-
09	37560	X	36673	-0-	-887	-0-	144	1	36529	2	N	-0-					-0-
10	38812	X	37023	-0-	-1789	-0-	127	1	36896	2	N	-0-					-0-
11	37560	X	36085	-0-	-1475	-0-	123	1	35962	2	N	-0-					-0-
12	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	60	1	45504	2	N	-0-					-0-
01	54701	X	54701	-0-	-0-	-0-	207	1	54494	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46810	X	37699	-0-	-9111	-0-	148	1	37551	2	N	-0-			-0-
09	40380	X	36748	-0-	-3632	-0-	145	1	36603	2	N	-0-			-0-
10	41540	X	37681	-0-	-3859	-0-	129	1	37552	2	N	-0-			-0-
11	39180	X	38375	-0-	-805	-0-	131	1	38244	2	N	-0-			-0-
12	48612	X	48612	-0-	-0-	-0-	64	1	48548	2	N	-0-			-0-
01	57312	X	57312	-0-	-0-	-0-	217	1	57095	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

08	54901	X	42364	-0-	-12537	-0-	170	1	42194	2	N	-0-			-0-
09	49830	X	42300	-0-	-7530	-0-	167	1	42133	2	N	-0-			-0-
10	48980	X	41797	-0-	-7183	-0-	146	1	41651	2	N	-0-			-0-
11	46350	X	38581	-0-	-7769	-0-	137	1	38444	2	N	-0-			-0-
12	55920	X	55920	-0-	-0-	-0-	102	1	55818	2	N	-0-			-0-
01	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-	256	1	47942	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

08	42284	X	34957	-0-	-7327	-0-	137	1	34820	2	N	-0-			-0-
09	37800	X	34202	-0-	-3598	-0-	135	1	34067	2	N	-0-			-0-
10	38688	X	35079	-0-	-3609	-0-	120	1	34959	2	N	-0-			-0-
11	36240	X	36103	-0-	-137	-0-	123	1	35980	2	N	-0-			-0-
12	45392	X	45392	-0-	-0-	-0-	60	1	45332	2	N	-0-			-0-
01	53884	X	53884	-0-	-0-	-0-	204	1	53680	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

08	57505	X	49447	-0-	-8058	-0-	198	1	49249	2	N	-0-			-0-
09	57360	X	47051	-0-	-10309	-0-	186	1	46865	2	N	-0-			-0-
10	59272	X	45168	-0-	-14104	-0-	158	1	45010	2	N	-0-			-0-
11	57360	X	44088	-0-	-13272	-0-	157	1	43931	2	N	-0-			-0-
12	59732	X	59732	-0-	-0-	-0-	108	1	59624	2	N	-0-			-0-
01	52391	X	52391	-0-	-0-	-0-	278	1	52113	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

08	45570	X	39460	-0-	-6110	-0-	159	1	39301	2	N	-0-			-0-
09	41760	X	37805	-0-	-3955	-0-	142	1	37663	2	N	-0-			-0-
10	42160	X	36274	-0-	-5886	-0-	128	1	36146	2	N	-0-			-0-
11	44706	X	44706	-0-	-0-	-0-	161	1	44545	2	N	-0-			-0-
12	43478	X	43478	-0-	-0-	-0-	51	1	43427	2	N	-0-			-0-
01	40737	X	40737	-0-	-0-	-0-	190	1	40547	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

08	67332	X	52988	-0-	-14344	-0-	213	1	52775	2	N	-0-			-0-
09	56760	X	52446	-0-	-4314	-0-	207	1	52239	2	N	-0-			-0-
10	57319	X	49454	-0-	-7865	-0-	173	1	49281	2	N	-0-			-0-
11	55860	X	47863	-0-	-7997	-0-	170	1	47693	2	N	-0-			-0-
12	65457	X	65457	-0-	-0-	-0-	119	1	65338	2	N	-0-			-0-
01	57207	X	57207	-0-	-0-	-0-	304	1	56903	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

08	39525	X	32967	-0-	-6558	-0-	132	1	32835	2	N	-0-			-0-
09	36120	X	32756	-0-	-3364	-0-	129	1	32627	2	N	-0-			-0-
10	36735	X	31775	-0-	-4960	-0-	111	1	31664	2	N	-0-			-0-
11	34500	X	29723	-0-	-4777	-0-	106	1	29617	2	N	-0-			-0-
12	40917	X	40917	-0-	-0-	-0-	74	1	40843	2	N	-0-			-0-
01	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	200	1	37495	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27001	X	23101	-0-	-3900	-0-	93	1	23008	2	N	-0-			-0-
09	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	98	1	25964	2	N	-0-			-0-
10	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	106	1	29898	2	N	-0-			-0-
11	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	86	1	23772	2	N	-0-			-0-
12	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	29	1	24728	2	N	-0-			-0-
01	26939	X	19719	-0-	-7220	-0-	92	1	19627	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

08	43834	X	36973	-0-	-6861	-0-	149	1	36824	2	N	-0-			-0-
09	40260	X	36547	-0-	-3713	-0-	138	1	36409	2	N	-0-			-0-
10	40796	X	35282	-0-	-5514	-0-	124	1	35158	2	N	-0-			-0-
11	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	159	1	43871	2	N	-0-			-0-
12	41793	X	41793	-0-	-0-	-0-	49	1	41744	2	N	-0-			-0-
01	40864	X	40864	-0-	-0-	-0-	191	1	40673	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

08	67766	X	51689	-0-	-16077	-0-	208	1	51481	2	N	-0-			-0-
09	58770	X	10850	-0-	-47920	-0-	41	1	10809	2	N	-0-			-0-
10	48949	X	13457	-0-	-35492	-0-	47	1	13410	2	N	-0-			-0-
11	70118	X	70118	-0-	-0-	-0-	253	1	69865	2	N	-0-			-0-
12	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	72	1	61646	2	N	-0-			-0-
01	51677	X	34739	-0-	-16938	-0-	162	1	34577	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

08	68882	X	60186	-0-	-8696	-0-	243	1	59943	2	N	-0-			-0-
09	73054	X	73054	-0-	-0-	-0-	286	1	72768	2	N	-0-			-0-
10	70398	X	70398	-0-	-0-	-0-	252	1	70146	2	N	-0-			-0-
11	57179	X	57179	-0-	-0-	-0-	205	1	56974	2	N	-0-			-0-
12	60171	X	55139	-0-	-5032	-0-	103	1	55036	2	N	-0-			-0-
01	68882	X	51448	-0-	-17434	-0-	265	1	51183	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

08	77254	X	77254	-0-	-0-	-0-	311	1	76943	2	N	-0-			-0-
09	95202	X	95202	-0-	-0-	-0-	372	1	94830	2	N	-0-			-0-
10	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	328	1	91166	2	N	-0-			-0-
11	65382	X	65382	-0-	-0-	-0-	235	1	65147	2	N	-0-			-0-
12	66650	X	59467	-0-	-7183	-0-	111	1	59356	2	N	-0-			-0-
01	66650	X	54066	-0-	-12584	-0-	279	1	53787	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

08	94302	X	84158	-0-	-10144	-0-	332	1	83826	2	N	-0-			-0-
09	85770	X	77503	-0-	-8267	-0-	302	1	77201	2	N	-0-			-0-
10	87482	X	76647	-0-	-10835	-0-	278	1	76369	2	N	-0-			-0-
11	77760	X	71679	-0-	-6081	-0-	252	1	71427	2	N	-0-			-0-
12	84165	X	73060	-0-	-11105	-0-	215	1	72845	2	N	-0-			-0-
01	84165	X	69574	-0-	-14591	-0-	425	1	69149	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

08	86539	X	86539	-0-	-0-	-0-	349	1	86190	2	N	-0-			-0-
09	78458	X	78458	-0-	-0-	-0-	307	1	78151	2	N	-0-			-0-
10	83520	X	83520	-0-	-0-	-0-	299	1	83221	2	N	-0-			-0-
11	74988	X	74988	-0-	-0-	-0-	269	1	74719	2	N	-0-			-0-
12	74307	X	70721	-0-	-3586	-0-	132	1	70589	2	N	-0-			-0-
01	74307	X	58128	-0-	-16179	-0-	300	1	57828	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66123	X	58320	-0-	-7803	-0-	233	1	58087	2	N	-0-			-0-
09	61980	X	55760	-0-	-6220	-0-	216	1	55544	2	N	-0-			-0-
10	61070	X	56824	-0-	-4246	-0-	202	1	56622	2	N	-0-			-0-
11	58800	X	51378	-0-	-7422	-0-	173	1	51205	2	N	-0-			-0-
12	59644	X	54108	-0-	-5536	-0-	130	1	53978	2	N	-0-			-0-
01	58311	X	50801	-0-	-7510	-0-	285	1	50516	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

08	70587	X	65148	-0-	-5439	-0-	257	1	64891	2	N	-0-			-0-
09	66030	X	60980	-0-	-5050	-0-	238	1	60742	2	N	-0-			-0-
10	67859	X	59902	-0-	-7957	-0-	218	1	59684	2	N	-0-			-0-
11	64830	X	56165	-0-	-8665	-0-	198	1	55967	2	N	-0-			-0-
12	65162	X	57330	-0-	-7832	-0-	168	1	57162	2	N	-0-			-0-
01	65162	X	55748	-0-	-9414	-0-	340	1	55408	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

08	47089	X	42683	-0-	-4406	-0-	170	1	42513	2	N	-0-			-0-
09	43320	X	40417	-0-	-2903	-0-	153	1	40264	2	N	-0-			-0-
10	43493	X	39993	-0-	-3500	-0-	140	1	39853	2	N	-0-			-0-
11	42090	X	36938	-0-	-5152	-0-	128	1	36810	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	37951	-0-	-4736	-0-	78	1	37873	2	N	-0-			-0-
01	42687	X	37179	-0-	-5508	-0-	193	1	36986	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

08	58125	X	54068	-0-	-4057	-0-	215	1	53853	2	N	-0-			-0-
09	53250	X	50292	-0-	-2958	-0-	191	1	50101	2	N	-0-			-0-
10	52979	X	49298	-0-	-3681	-0-	173	1	49125	2	N	-0-			-0-
11	51150	X	46273	-0-	-4877	-0-	161	1	46112	2	N	-0-			-0-
12	54064	X	47437	-0-	-6627	-0-	97	1	47340	2	N	-0-			-0-
01	54064	X	45919	-0-	-8145	-0-	238	1	45681	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

08	53351	X	47989	-0-	-5362	-0-	191	1	47798	2	N	-0-			-0-
09	49080	X	45818	-0-	-3262	-0-	174	1	45644	2	N	-0-			-0-
10	48732	X	44707	-0-	-4025	-0-	157	1	44550	2	N	-0-			-0-
11	46950	X	41822	-0-	-5128	-0-	145	1	41677	2	N	-0-			-0-
12	47988	X	43109	-0-	-4879	-0-	89	1	43020	2	N	-0-			-0-
01	47988	X	41476	-0-	-6512	-0-	215	1	41261	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

08	72447	X	66032	-0-	-6415	-0-	262	1	65770	2	N	-0-			-0-
09	66000	X	61384	-0-	-4616	-0-	233	1	61151	2	N	-0-			-0-
10	65503	X	60444	-0-	-5059	-0-	212	1	60232	2	N	-0-			-0-
11	63090	X	56409	-0-	-6681	-0-	196	1	56213	2	N	-0-			-0-
12	66030	X	57822	-0-	-8208	-0-	119	1	57703	2	N	-0-			-0-
01	66030	X	55516	-0-	-10514	-0-	288	1	55228	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

08	73749	X	65562	-0-	-8187	-0-	262	1	65300	2	N	-0-			-0-
09	68820	X	62730	-0-	-6090	-0-	243	1	62487	2	N	-0-			-0-
10	69006	X	63556	-0-	-5450	-0-	226	1	63330	2	N	-0-			-0-
11	65850	X	58138	-0-	-7712	-0-	196	1	57942	2	N	-0-			-0-
12	66960	X	60803	-0-	-6157	-0-	147	1	60656	2	N	-0-			-0-
01	65565	X	57193	-0-	-8372	-0-	321	1	56872	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75299	X	68315	-0-	-6984	-0-	15	1	68300	2	N	-0-			-0-
09	72330	X	63923	-0-	-8407	-0-	19	1	63904	2	N	-0-			-0-
10	73005	X	65498	-0-	-7507	-0-	983	1	64515	2	N	-0-			-0-
11	68340	X	60001	-0-	-8339	-0-	32	1	59969	2	N	-0-			-0-
12	68324	X	61890	-0-	-6434	-0-	50	1	61840	2	N	-0-			-0-
01	68324	X	64349	-0-	-3975	-0-	81	1	64268	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

08	61597	X	53788	-0-	-7809	-0-	12	1	53776	2	N	-0-			-0-
09	58410	X	50552	-0-	-7858	-0-	15	1	50537	2	N	-0-			-0-
10	58931	X	52356	-0-	-6575	-0-	786	1	51570	2	N	-0-			-0-
11	54900	X	47023	-0-	-7877	-0-	25	1	46998	2	N	-0-			-0-
12	54436	X	47534	-0-	-6902	-0-	38	1	47496	2	N	-0-			-0-
01	53785	X	51158	-0-	-2627	-0-	65	1	51093	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

08	81561	X	73374	-0-	-8187	-0-	17	1	73357	2	N	-0-			-0-
09	77820	X	71363	-0-	-6457	-0-	16	1	71347	2	N	-0-			-0-
10	78647	X	73916	-0-	-4731	-0-	1106	1	72810	2	N	-0-			-0-
11	75007	X	75007	-0-	-0-	-0-	38	1	74969	2	N	-0-			-0-
12	88355	X	88355	-0-	-0-	-0-	218	1	88137	2	N	-0-			-0-
01	77026	X	77026	-0-	-0-	-0-	245	1	76781	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

08	71207	X	63210	-0-	-7997	-0-	14	1	63196	2	N	-0-			-0-
09	66660	X	60924	-0-	-5736	-0-	14	1	60910	2	N	-0-			-0-
10	67828	X	62822	-0-	-5006	-0-	940	1	61882	2	N	-0-			-0-
11	63720	X	59606	-0-	-4114	-0-	31	1	59575	2	N	-0-			-0-
12	66870	X	66870	-0-	-0-	-0-	165	1	66705	2	N	-0-			-0-
01	63209	X	62421	-0-	-788	-0-	198	1	62223	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

08	65689	X	53006	-0-	-12683	-0-	214	1	52792	2	N	-0-			-0-
09	63570	X	29460	-0-	-34110	-0-	115	1	29345	2	N	-0-			-0-
10	65224	X	22599	-0-	-42625	-0-	81	1	22518	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	19824	-0-	-26886	-0-	71	1	19753	2	N	-0-			-0-
12	53010	X	20327	-0-	-32683	-0-	38	1	20289	2	N	-0-			-0-
01	53010	X	18194	-0-	-34816	-0-	94	1	18100	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

08	52421	X	46498	-0-	-5923	-0-	186	1	46312	2	N	-0-			-0-
09	48810	X	44447	-0-	-4363	-0-	172	1	44275	2	N	-0-			-0-
10	49073	X	45391	-0-	-3682	-0-	161	1	45230	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	41898	-0-	-4812	-0-	141	1	41757	2	N	-0-			-0-
12	47802	X	43847	-0-	-3955	-0-	106	1	43741	2	N	-0-			-0-
01	46500	X	41452	-0-	-5048	-0-	233	1	41219	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

08	73315	X	61879	-0-	-11436	-0-	250	1	61629	2	N	-0-			-0-
09	61530	X	57022	-0-	-4508	-0-	216	1	56806	2	N	-0-			-0-
10	67394	X	56163	-0-	-11231	-0-	196	1	55967	2	N	-0-			-0-
11	65640	X	53760	-0-	-11880	-0-	195	1	53565	2	N	-0-			-0-
12	67828	X	54139	-0-	-13689	-0-	111	1	54028	2	N	-0-			-0-
01	61876	X	50539	-0-	-11337	-0-	264	1	50275	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66991	X	60014	-0-	-6977	-0-	243	1	59771	2	N	-0-			-0-
09	61110	X	55072	-0-	-6038	-0-	209	1	54863	2	N	-0-			-0-
10	67053	X	54229	-0-	-12824	-0-	189	1	54040	2	N	-0-			-0-
11	65340	X	52026	-0-	-13314	-0-	189	1	51837	2	N	-0-			-0-
12	67518	X	51436	-0-	-16082	-0-	106	1	51330	2	N	-0-			-0-
01	60016	X	49195	-0-	-10821	-0-	257	1	48938	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

08	70091	X	62828	-0-	-7263	-0-	254	1	62574	2	N	-0-			-0-
09	62790	X	58347	-0-	-4443	-0-	221	1	58126	2	N	-0-			-0-
10	67735	X	58189	-0-	-9546	-0-	203	1	57986	2	N	-0-			-0-
11	65970	X	55836	-0-	-10134	-0-	203	1	55633	2	N	-0-			-0-
12	68169	X	57223	-0-	-10946	-0-	118	1	57105	2	N	-0-			-0-
01	62837	X	52258	-0-	-10579	-0-	273	1	51985	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

08	43152	X	38442	-0-	-4710	-0-	152	1	38290	2	N	-0-			-0-
09	40740	X	35503	-0-	-5237	-0-	132	1	35371	2	N	-0-			-0-
10	42098	X	33515	-0-	-8583	-0-	117	1	33398	2	N	-0-			-0-
11	40740	X	32090	-0-	-8650	-0-	112	1	31978	2	N	-0-			-0-
12	39091	X	32239	-0-	-6852	-0-	96	1	32143	2	N	-0-			-0-
01	38440	X	31931	-0-	-6509	-0-	197	1	31734	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

08	40114	X	36256	-0-	-3858	-0-	8	1	36248	2	N	-0-			-0-
09	38490	X	33947	-0-	-4543	-0-	10	1	33937	2	N	-0-			-0-
10	38719	X	35122	-0-	-3597	-0-	527	1	34595	2	N	-0-			-0-
11	36540	X	32203	-0-	-4337	-0-	17	1	32186	2	N	-0-			-0-
12	36766	X	32941	-0-	-3825	-0-	26	1	32915	2	N	-0-			-0-
01	36394	X	36394	-0-	-0-	-0-	46	1	36348	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

08	45725	X	39495	-0-	-6230	-0-	165	1	39330	2	N	-0-			-0-
09	40710	X	36307	-0-	-4403	-0-	159	1	36148	2	N	-0-			-0-
10	41757	X	35693	-0-	-6064	-0-	120	1	35573	2	N	-0-			-0-
11	40410	X	33641	-0-	-6769	-0-	116	1	33525	2	N	-0-			-0-
12	40579	X	35866	-0-	-4713	-0-	186	1	35680	2	N	-0-			-0-
01	39494	X	33762	-0-	-5732	-0-	288	1	33474	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

08	55149	X	48278	-0-	-6871	-0-	199	1	48079	2	N	-0-			-0-
09	50700	X	43954	-0-	-6746	-0-	158	1	43796	2	N	-0-			-0-
10	51894	X	43967	-0-	-7927	-0-	153	1	43814	2	N	-0-			-0-
11	49350	X	41943	-0-	-7407	-0-	151	1	41792	2	N	-0-			-0-
12	48887	X	42923	-0-	-5964	-0-	147	1	42776	2	N	-0-			-0-
01	48267	X	40591	-0-	-7676	-0-	270	1	40321	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

08	51429	X	50964	-0-	-465	-0-	203	1	50761	2	N	-0-			-0-
09	49770	X	47496	-0-	-2274	-0-	174	1	47322	2	N	-0-			-0-
10	51429	X	45943	-0-	-5486	-0-	115	1	45828	2	N	-0-			-0-
11	49110	X	43930	-0-	-5180	-0-	161	1	43769	2	N	-0-			-0-
12	50964	X	44252	-0-	-6712	-0-	137	1	44115	2	N	-0-			-0-
01	50964	X	43434	-0-	-7530	-0-	234	1	43200	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53754	X	52574	-0-	-1180	-0-	210	1	52364	2	N	-0-					-0-
09	52020	X	47817	-0-	-4203	-0-	175	1	47642	2	N	-0-					-0-
10	52421	X	48269	-0-	-4152	-0-	121	1	48148	2	N	-0-					-0-
11	51060	X	45969	-0-	-5091	-0-	168	1	45801	2	N	-0-					-0-
12	52762	X	45679	-0-	-7083	-0-	142	1	45537	2	N	-0-					-0-
01	52576	X	41334	-0-	-11242	-0-	223	1	41111	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84444	X	70846	-0-	-13598	-0-	19	1	70827	2	N	-0-					-0-
09	78630	X	66709	-0-	-11921	-0-	18	1	66691	2	N	-0-					-0-
10	78058	X	67930	-0-	-10128	-0-	1016	1	66914	2	N	-0-					-0-
11	72390	X	60934	-0-	-11456	-0-	31	1	60903	2	N	-0-					-0-
12	73098	X	61076	-0-	-12022	-0-	112	1	60964	2	N	-0-					-0-
01	70835	X	60325	-0-	-10510	-0-	135	1	60190	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63302	X	53239	-0-	-10063	-0-	14	1	53225	2	N	-0-					-0-
09	58020	X	50795	-0-	-7225	-0-	14	1	50781	2	N	-0-					-0-
10	59954	X	53011	-0-	-6943	-0-	793	1	52218	2	N	-0-					-0-
11	55830	X	48066	-0-	-7764	-0-	24	1	48042	2	N	-0-					-0-
12	53661	X	49086	-0-	-4575	-0-	90	1	48996	2	N	-0-					-0-
01	53227	X	50123	-0-	-3104	-0-	112	1	50011	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64852	X	57032	-0-	-7820	-0-	15	1	57017	2	N	-0-					-0-
09	60360	X	53949	-0-	-6411	-0-	14	1	53935	2	N	-0-					-0-
10	61132	X	56847	-0-	-4285	-0-	850	1	55997	2	N	-0-					-0-
11	57150	X	51190	-0-	-5960	-0-	26	1	51164	2	N	-0-					-0-
12	58156	X	50242	-0-	-7914	-0-	92	1	50150	2	N	-0-					-0-
01	57040	X	51650	-0-	-5390	-0-	115	1	51535	2	N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43121	X	36881	-0-	-6240	-0-	7	1	36874	2	N	-0-					-0-
09	40710	X	35703	-0-	-5007	-0-	13	1	35690	2	N	-0-					-0-
10	40796	X	2279	-0-	-38517	-0-	9	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	37980	X	19061	-0-	-18919	-0-	5	1	19056	2	N	-0-					-0-
12	63721	X	63721	-0-	-0-	-0-	107	1	63614	2	N	-0-					-0-
01	55122	X	55122	-0-	-0-	-0-	112	1	55010	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49445	X	42207	-0-	-7238	-0-	176	1	42031	2	N	-0-					-0-
09	43950	X	38959	-0-	-4991	-0-	171	1	38788	2	N	-0-					-0-
10	44764	X	38292	-0-	-6472	-0-	128	1	38164	2	N	-0-					-0-
11	43320	X	35719	-0-	-7601	-0-	124	1	35595	2	N	-0-					-0-
12	43679	X	37997	-0-	-5682	-0-	197	1	37800	2	N	-0-					-0-
01	42222	X	35797	-0-	-6425	-0-	306	1	35491	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63674	X	55403	-0-	-8271	-0-	15	1	55388	2	N	-0-					-0-
09	60450	X	52501	-0-	-7949	-0-	14	1	52487	2	N	-0-					-0-
10	59768	X	54444	-0-	-5324	-0-	814	1	53630	2	N	-0-					-0-
11	56070	X	48573	-0-	-7497	-0-	24	1	48549	2	N	-0-					-0-
12	56513	X	48790	-0-	-7723	-0-	89	1	48701	2	N	-0-					-0-
01	55397	X	50208	-0-	-5189	-0-	112	1	50096	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66278	X	58246	-0-	-8032	-0-	10	1	58236	2	N	-0-			-0-
09	62760	X	55849	-0-	-6911	-0-	20	1	55829	2	N	-0-			-0-
10	63240	X	5376	-0-	-57864	-0-	20	1	5356	2	N	-0-			-0-
11	59250	X	29368	-0-	-29882	-0-	7	1	29361	2	N	-0-			-0-
12	73879	X	73879	-0-	-0-	-0-	124	1	73755	2	N	-0-			-0-
01	80573	X	80573	-0-	-0-	-0-	163	1	80410	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46097	X	37062	-0-	-9035	-0-	146	1	36916	2	N	-0-			-0-
09	43500	X	35685	-0-	-7815	-0-	142	1	35543	2	N	-0-			-0-
10	43958	X	35917	-0-	-8041	-0-	130	1	35787	2	N	-0-			-0-
11	40830	X	35482	-0-	-5348	-0-	125	1	35357	2	N	-0-			-0-
12	39866	X	37750	-0-	-2116	-0-	200	1	37550	2	N	-0-			-0-
01	37076	X	35481	-0-	-1595	-0-	307	1	35174	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88350	X	77550	-0-	-10800	-0-	14	1	77536	2	N	-0-			-0-
09	83130	X	73158	-0-	-9972	-0-	27	1	73131	2	N	-0-			-0-
10	83700	X	9236	-0-	-74464	-0-	35	1	9201	2	N	-0-			-0-
11	78930	X	16503	-0-	-62427	-0-	4	1	16499	2	N	-0-			-0-
12	91362	X	91362	-0-	-0-	-0-	153	1	91209	2	N	-0-			-0-
01	101167	X	101167	-0-	-0-	-0-	205	1	100962	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48639	X	42674	-0-	-5965	-0-	165	1	42509	2	N	-0-			-0-
09	43170	X	39222	-0-	-3948	-0-	161	1	39061	2	N	-0-			-0-
10	42966	X	37890	-0-	-5076	-0-	136	1	37754	2	N	-0-			-0-
11	40500	X	36988	-0-	-3512	-0-	131	1	36857	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	38774	-0-	-3913	-0-	186	1	38588	2	N	-0-			-0-
01	42687	X	37297	-0-	-5390	-0-	301	1	36996	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73997	X	63873	-0-	-10124	-0-	259	1	63614	2	N	-0-			-0-
09	67920	X	60064	-0-	-7856	-0-	237	1	59827	2	N	-0-			-0-
10	68727	X	58859	-0-	-9868	-0-	203	1	58656	2	N	-0-			-0-
11	65070	X	55096	-0-	-9974	-0-	200	1	54896	2	N	-0-			-0-
12	64914	X	56042	-0-	-8872	-0-	128	1	55914	2	N	-0-			-0-
01	63860	X	51539	-0-	-12321	-0-	284	1	51255	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61659	X	56831	-0-	-4828	-0-	227	1	56604	2	N	-0-			-0-
09	59670	X	53506	-0-	-6164	-0-	196	1	53310	2	N	-0-			-0-
10	60419	X	53790	-0-	-6629	-0-	135	1	53655	2	N	-0-			-0-
11	57420	X	50118	-0-	-7302	-0-	183	1	49935	2	N	-0-			-0-
12	58032	X	51046	-0-	-6986	-0-	158	1	50888	2	N	-0-			-0-
01	56823	X	45163	-0-	-11660	-0-	244	1	44919	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41478	X	33881	-0-	-7597	-0-	133	1	33748	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	32232	-0-	-6738	-0-	128	1	32104	2	N	-0-			-0-
10	39773	X	32844	-0-	-6929	-0-	118	1	32726	2	N	-0-			-0-
11	36570	X	32442	-0-	-4128	-0-	115	1	32327	2	N	-0-			-0-
12	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	183	1	34343	2	N	-0-			-0-
01	33883	X	32602	-0-	-1281	-0-	283	1	32319	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50809	X	45706	-0-	-5103	-0-	176	1	45530	2	N	-0-			-0-
09	45300	X	40986	-0-	-4314	-0-	169	1	40817	2	N	-0-			-0-
10	46252	X	39895	-0-	-6357	-0-	143	1	39752	2	N	-0-			-0-
11	42780	X	39103	-0-	-3677	-0-	139	1	38964	2	N	-0-			-0-
12	45694	X	41230	-0-	-4464	-0-	197	1	41033	2	N	-0-			-0-
01	45694	X	39014	-0-	-6680	-0-	314	1	38700	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

08	76601	X	66481	-0-	-10120	-0-	270	1	66211	2	N	-0-			-0-
09	69540	X	52064	-0-	-17476	-0-	205	1	51859	2	N	-0-			-0-
10	71765	X	63384	-0-	-8381	-0-	218	1	63166	2	N	-0-			-0-
11	67290	X	57945	-0-	-9345	-0-	210	1	57735	2	N	-0-			-0-
12	68510	X	58839	-0-	-9671	-0-	134	1	58705	2	N	-0-			-0-
01	66495	X	54497	-0-	-11998	-0-	301	1	54196	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

08	71176	X	60437	-0-	-10739	-0-	246	1	60191	2	N	-0-			-0-
09	65130	X	47548	-0-	-17582	-0-	188	1	47360	2	N	-0-			-0-
10	64883	X	57770	-0-	-7113	-0-	199	1	57571	2	N	-0-			-0-
11	61590	X	52141	-0-	-9449	-0-	189	1	51952	2	N	-0-			-0-
12	61690	X	52795	-0-	-8895	-0-	121	1	52674	2	N	-0-			-0-
01	60450	X	49238	-0-	-11212	-0-	272	1	48966	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

08	50623	X	45261	-0-	-5362	-0-	186	1	45075	2	N	-0-			-0-
09	46320	X	41967	-0-	-4353	-0-	151	1	41816	2	N	-0-			-0-
10	47213	X	41466	-0-	-5747	-0-	145	1	41321	2	N	-0-			-0-
11	45030	X	37839	-0-	-7191	-0-	136	1	37703	2	N	-0-			-0-
12	45818	X	40414	-0-	-5404	-0-	138	1	40276	2	N	-0-			-0-
01	45260	X	37840	-0-	-7420	-0-	252	1	37588	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

08	53196	X	45573	-0-	-7623	-0-	7	1	45566	2	N	-0-			-0-
09	50010	X	43602	-0-	-6408	-0-	13	1	43589	2	N	-0-			-0-
10	48112	X	47138	-0-	-974	-0-	707	1	46431	2	N	-0-			-0-
11	43890	X	42948	-0-	-942	-0-	22	1	42926	2	N	-0-			-0-
12	45570	X	42943	-0-	-2627	-0-	86	1	42857	2	N	-0-			-0-
01	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	110	1	45740	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

08	61380	X	50934	-0-	-10446	-0-	8	1	50926	2	N	-0-			-0-
09	58020	X	49386	-0-	-8634	-0-	15	1	49371	2	N	-0-			-0-
10	55800	X	52354	-0-	-3446	-0-	786	1	51568	2	N	-0-			-0-
11	50190	X	47996	-0-	-2194	-0-	24	1	47972	2	N	-0-			-0-
12	51584	X	47771	-0-	-3813	-0-	96	1	47675	2	N	-0-			-0-
01	51026	X	47485	-0-	-3541	-0-	114	1	47371	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

08	65596	X	55144	-0-	-10452	-0-	8	1	55136	2	N	-0-			-0-
09	60870	X	52838	-0-	-8032	-0-	16	1	52822	2	N	-0-			-0-
10	59427	X	55509	-0-	-3918	-0-	833	1	54676	2	N	-0-			-0-
11	53220	X	50151	-0-	-3069	-0-	25	1	50126	2	N	-0-			-0-
12	55149	X	51106	-0-	-4043	-0-	103	1	51003	2	N	-0-			-0-
01	55149	X	51420	-0-	-3729	-0-	124	1	51296	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60109	X	51770	-0-	-8339	-0-	8	1	51762	2	N	-0-			-0-
09	55860	X	49501	-0-	-6359	-0-	15	1	49486	2	N	-0-			-0-
10	53785	X	53664	-0-	-121	-0-	805	1	52859	2	N	-0-			-0-
11	49890	X	48628	-0-	-1262	-0-	25	1	48603	2	N	-0-			-0-
12	51770	X	48918	-0-	-2852	-0-	98	1	48820	2	N	-0-			-0-
01	51770	X	48716	-0-	-3054	-0-	117	1	48599	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36921	X	34546	-0-	-2375	-0-	142	1	34404	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	30673	-0-	-2957	-0-	110	1	30563	2	N	-0-			-0-
10	35402	X	30138	-0-	-5264	-0-	105	1	30033	2	N	-0-			-0-
11	34470	X	28794	-0-	-5676	-0-	103	1	28691	2	N	-0-			-0-
12	35619	X	28546	-0-	-7073	-0-	98	1	28448	2	N	-0-			-0-
01	34534	X	27870	-0-	-6664	-0-	185	1	27685	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55490	X	48004	-0-	-7486	-0-	190	1	47814	2	N	-0-			-0-
09	50670	X	43864	-0-	-6806	-0-	164	1	43700	2	N	-0-			-0-
10	50623	X	43018	-0-	-7605	-0-	150	1	42868	2	N	-0-			-0-
11	47850	X	41614	-0-	-6236	-0-	146	1	41468	2	N	-0-			-0-
12	48608	X	41720	-0-	-6888	-0-	124	1	41596	2	N	-0-			-0-
01	48019	X	39079	-0-	-8940	-0-	241	1	38838	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72323	X	62449	-0-	-9874	-0-	247	1	62202	2	N	-0-			-0-
09	66180	X	57296	-0-	-8884	-0-	214	1	57082	2	N	-0-			-0-
10	66309	X	56822	-0-	-9487	-0-	198	1	56624	2	N	-0-			-0-
11	62820	X	54755	-0-	-8065	-0-	192	1	54563	2	N	-0-			-0-
12	64046	X	54948	-0-	-9098	-0-	163	1	54785	2	N	-0-			-0-
01	62434	X	52145	-0-	-10289	-0-	321	1	51824	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43834	X	41123	-0-	-2711	-0-	164	1	40959	2	N	-0-			-0-
09	42420	X	36918	-0-	-5502	-0-	135	1	36783	2	N	-0-			-0-
10	42935	X	36440	-0-	-6495	-0-	91	1	36349	2	N	-0-			-0-
11	41070	X	34720	-0-	-6350	-0-	127	1	34593	2	N	-0-			-0-
12	41354	X	36053	-0-	-5301	-0-	112	1	35941	2	N	-0-			-0-
01	41137	X	36135	-0-	-5002	-0-	195	1	35940	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48081	X	46980	-0-	-1101	-0-	188	1	46792	2	N	-0-			-0-
09	46530	X	41708	-0-	-4822	-0-	153	1	41555	2	N	-0-			-0-
10	47771	X	41105	-0-	-6666	-0-	103	1	41002	2	N	-0-			-0-
11	45360	X	38446	-0-	-6914	-0-	141	1	38305	2	N	-0-			-0-
12	46965	X	36798	-0-	-10167	-0-	114	1	36684	2	N	-0-			-0-
01	46965	X	35509	-0-	-11456	-0-	192	1	35317	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11432 - 22838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95511	X	82808	-0-	-12703	-0-	330	1	82478	2	N	-0-			-0-
09	90720	X	68417	-0-	-22303	-0-	269	1	68148	2	N	-0-			-0-
10	90706	X	68772	-0-	-21934	-0-	238	1	68534	2	N	-0-			-0-
11	84870	X	65444	-0-	-19426	-0-	218	1	65226	2	N	-0-			-0-
12	85715	X	66349	-0-	-19366	-0-	138	1	66211	2	N	-0-			-0-
01	82801	X	61850	-0-	-20951	-0-	323	1	61527	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 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
08	60822	X	51220	-0-	-9602	-0-	204	1	51016	2	N	-0-			-0-
09	54150	X	46212	-0-	-7938	-0-	182	1	46030	2	N	-0-			-0-
10	55521	X	44830	-0-	-10691	-0-	155	1	44675	2	N	-0-			-0-
11	52410	X	43159	-0-	-9251	-0-	143	1	43016	2	N	-0-			-0-
12	52111	X	44057	-0-	-8054	-0-	92	1	43965	2	N	-0-			-0-
01	51212	X	42153	-0-	-9059	-0-	220	1	41933	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

08	44981	X	39008	-0-	-5973	-0-	156	1	38852	2	N	-0-			-0-
09	41130	X	35559	-0-	-5571	-0-	140	1	35419	2	N	-0-			-0-
10	41695	X	34787	-0-	-6908	-0-	120	1	34667	2	N	-0-			-0-
11	39390	X	33388	-0-	-6002	-0-	111	1	33277	2	N	-0-			-0-
12	39990	X	34302	-0-	-5688	-0-	71	1	34231	2	N	-0-			-0-
01	38998	X	33405	-0-	-5593	-0-	175	1	33230	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

08	49507	X	44660	-0-	-4847	-0-	178	1	44482	2	N	-0-			-0-
09	45600	X	40630	-0-	-4970	-0-	160	1	40470	2	N	-0-			-0-
10	46438	X	40032	-0-	-6406	-0-	138	1	39894	2	N	-0-			-0-
11	43860	X	38522	-0-	-5338	-0-	128	1	38394	2	N	-0-			-0-
12	44733	X	39387	-0-	-5346	-0-	82	1	39305	2	N	-0-			-0-
01	44671	X	38535	-0-	-6136	-0-	201	1	38334	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

08	104780	X	38818	-0-	-65962	-0-	157	1	38661	2	N	-0-			-0-
09	101400	X	66945	-0-	-34455	-0-	319	1	66626	2	N	-0-			-0-
10	75919	X	70149	-0-	-5770	-0-	247	1	69902	2	N	-0-			-0-
11	69420	X	62665	-0-	-6755	-0-	228	1	62437	2	N	-0-			-0-
12	65999	X	63184	-0-	-2815	-0-	138	1	63046	2	N	-0-			-0-
01	69192	X	59352	-0-	-9840	-0-	319	1	59033	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

08	60264	X	53172	-0-	-7092	-0-	215	1	52957	2	N	-0-			-0-
09	55320	X	48999	-0-	-6321	-0-	186	1	48813	2	N	-0-			-0-
10	57102	X	48405	-0-	-8697	-0-	169	1	48236	2	N	-0-			-0-
11	53100	X	45976	-0-	-7124	-0-	167	1	45809	2	N	-0-			-0-
12	54343	X	46514	-0-	-7829	-0-	96	1	46418	2	N	-0-			-0-
01	53165	X	44656	-0-	-8509	-0-	234	1	44422	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

08	66495	X	57713	-0-	-8782	-0-	233	1	57480	2	N	-0-			-0-
09	59970	X	53092	-0-	-6878	-0-	201	1	52891	2	N	-0-			-0-
10	61194	X	52178	-0-	-9016	-0-	182	1	51996	2	N	-0-			-0-
11	57570	X	49704	-0-	-7866	-0-	180	1	49524	2	N	-0-			-0-
12	57722	X	50370	-0-	-7352	-0-	104	1	50266	2	N	-0-			-0-
01	57722	X	48256	-0-	-9466	-0-	252	1	48004	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

08	84382	X	176	-0-	-84206	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09	282633	X	282633	-0-	-0-	-0-	1094	1	281539	2	N	-0-			-0-
10	92303	X	92303	-0-	-0-	-0-	328	1	91975	2	N	-0-			-0-
11	80667	X	80667	-0-	-0-	-0-	287	1	80380	2	N	-0-			-0-
12	76305	X	76305	-0-	-0-	-0-	165	1	76140	2	N	-0-			-0-
01	112096	X	60116	-0-	-51980	-0-	1599	1	58517	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98177	X	178	-0-	-97999	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	261423	X	261423	-0-	-0-	-0-	1012	1	260411	2	N	-0-			-0-
10	94742	X	94742	-0-	-0-	-0-	337	1	94405	2	N	-0-			-0-
11	87326	X	87326	-0-	-0-	-0-	311	1	87015	2	N	-0-			-0-
12	85307	X	85307	-0-	-0-	-0-	185	1	85122	2	N	-0-			-0-
01	124961	X	66580	-0-	-58381	-0-	1770	1	64810	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93217	X	182	-0-	-93035	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	285294	X	285294	-0-	-0-	-0-	1104	1	284190	2	N	-0-			-0-
10	85435	X	85435	-0-	-0-	-0-	304	1	85131	2	N	-0-			-0-
11	75432	X	75432	-0-	-0-	-0-	268	1	75164	2	N	-0-			-0-
12	77655	X	73411	-0-	-4244	-0-	159	1	73252	2	N	-0-			-0-
01	120404	X	63291	-0-	-57113	-0-	1683	1	61608	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90737	X	35489	-0-	-55248	-0-	143	1	35346	2	N	-0-			-0-
09	87810	X	65249	-0-	-22561	-0-	311	1	64938	2	N	-0-			-0-
10	66278	X	61684	-0-	-4594	-0-	218	1	61466	2	N	-0-			-0-
11	62190	X	52714	-0-	-9476	-0-	192	1	52522	2	N	-0-			-0-
12	56575	X	53601	-0-	-2974	-0-	117	1	53484	2	N	-0-			-0-
01	67425	X	50262	-0-	-17163	-0-	270	1	49992	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81809	X	81809	-0-	-0-	-0-	336	1	81473	2	N	-0-			-0-
09	75508	X	75508	-0-	-0-	-0-	447	1	75061	2	N	-0-			-0-
10	75874	X	75874	-0-	-0-	-0-	268	1	75606	2	N	-0-			-0-
11	71266	X	71266	-0-	-0-	-0-	258	1	71008	2	N	-0-			-0-
12	71268	X	71268	-0-	-0-	-0-	145	1	71123	2	N	-0-			-0-
01	68230	X	68230	-0-	-0-	-0-	353	1	67877	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58187	X	45107	-0-	-13080	-0-	177	1	44930	2	N	-0-			-0-
09	52020	X	44799	-0-	-7221	-0-	185	1	44614	2	N	-0-			-0-
10	52235	X	43478	-0-	-8757	-0-	148	1	43330	2	N	-0-			-0-
11	49200	X	40320	-0-	-8880	-0-	143	1	40177	2	N	-0-			-0-
12	47585	X	43412	-0-	-4173	-0-	43412	2			N	-0-			-0-
01	46283	X	39977	-0-	-6306	-0-	122	1	39855	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64759	X	57158	-0-	-7601	-0-	231	1	56927	2	N	-0-			-0-
09	58920	X	51832	-0-	-7088	-0-	197	1	51635	2	N	-0-			-0-
10	60295	X	50569	-0-	-9726	-0-	177	1	50392	2	N	-0-			-0-
11	56640	X	48601	-0-	-8039	-0-	176	1	48425	2	N	-0-			-0-
12	57474	X	49688	-0-	-7786	-0-	102	1	49586	2	N	-0-			-0-
01	57164	X	47388	-0-	-9776	-0-	248	1	47140	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77841	X	63040	-0-	-14801	-0-	257	1	62783	2	N	-0-			-0-
09	70020	X	58474	-0-	-11546	-0-	240	1	58234	2	N	-0-			-0-
10	70246	X	56664	-0-	-13582	-0-	195	1	56469	2	N	-0-			-0-
11	66000	X	53040	-0-	-12960	-0-	188	1	52852	2	N	-0-			-0-
12	64449	X	54685	-0-	-9764	-0-	28	1	54657	2	N	-0-			-0-
01	63054	X	50946	-0-	-12108	-0-	182	1	50764	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41106	X	38836	-0-	-2270	-0-	155	1	38681	2	N	-0-			-0-
09	39780	X	34753	-0-	-5027	-0-	127	1	34626	2	N	-0-			-0-
10	40765	X	34374	-0-	-6391	-0-	86	1	34288	2	N	-0-			-0-
11	38970	X	32951	-0-	-6019	-0-	120	1	32831	2	N	-0-			-0-
12	38998	X	33271	-0-	-5727	-0-	103	1	33168	2	N	-0-			-0-
01	38843	X	32888	-0-	-5955	-0-	178	1	32710	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69719	X	60226	-0-	-9493	-0-	246	1	59980	2	N	-0-			-0-
09	64200	X	55987	-0-	-8213	-0-	230	1	55757	2	N	-0-			-0-
10	66340	X	54867	-0-	-11473	-0-	189	1	54678	2	N	-0-			-0-
11	64200	X	51527	-0-	-12673	-0-	182	1	51345	2	N	-0-			-0-
12	62341	X	51840	-0-	-10501	-0-	26	1	51814	2	N	-0-			-0-
01	60233	X	55012	-0-	-5221	-0-	197	1	54815	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64883	X	49545	-0-	-15338	-0-	195	1	49350	2	N	-0-			-0-
09	57270	X	49405	-0-	-7865	-0-	205	1	49200	2	N	-0-			-0-
10	57536	X	47901	-0-	-9635	-0-	163	1	47738	2	N	-0-			-0-
11	54120	X	44350	-0-	-9770	-0-	157	1	44193	2	N	-0-			-0-
12	52235	X	47826	-0-	-4409	-0-	47826	2			N	-0-			-0-
01	51057	X	44222	-0-	-6835	-0-	135	1	44087	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77934	X	65821	-0-	-12113	-0-	265	1	65556	2	N	-0-			-0-
09	71760	X	61884	-0-	-9876	-0-	233	1	61651	2	N	-0-			-0-
10	71300	X	60067	-0-	-11233	-0-	211	1	59856	2	N	-0-			-0-
11	70844	X	70844	-0-	-0-	-0-	255	1	70589	2	N	-0-			-0-
12	66619	X	65007	-0-	-1612	-0-	76	1	64931	2	N	-0-			-0-
01	65813	X	59654	-0-	-6159	-0-	278	1	59376	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91667	X	78818	-0-	-12849	-0-	317	1	78501	2	N	-0-			-0-
09	85170	X	73369	-0-	-11801	-0-	277	1	73092	2	N	-0-			-0-
10	84506	X	71744	-0-	-12762	-0-	252	1	71492	2	N	-0-			-0-
11	78150	X	76510	-0-	-1640	-0-	276	1	76234	2	N	-0-			-0-
12	80755	X	74788	-0-	-5967	-0-	87	1	74701	2	N	-0-			-0-
01	78833	X	71084	-0-	-7749	-0-	332	1	70752	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61545	X	61545	-0-	-0-	-0-	253	1	61292	2	N	-0-			-0-
09	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	333	1	55959	2	N	-0-			-0-
10	55912	X	55912	-0-	-0-	-0-	197	1	55715	2	N	-0-			-0-
11	52971	X	52971	-0-	-0-	-0-	192	1	52779	2	N	-0-			-0-
12	53483	X	53483	-0-	-0-	-0-	109	1	53374	2	N	-0-			-0-
01	51823	X	51823	-0-	-0-	-0-	268	1	51555	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118730	X	107989	-0-	-10741	-0-	430	1	107559	2	N	-0-			-0-
09	118590	X	92520	-0-	-26070	-0-	345	1	92175	2	N	-0-			-0-
10	122543	X	89497	-0-	-33046	-0-	314	1	89183	2	N	-0-			-0-
11	118590	X	88470	-0-	-30120	-0-	314	1	88156	2	N	-0-			-0-
12	114700	X	91198	-0-	-23502	-0-	211	1	90987	2	N	-0-			-0-
01	108004	X	86955	-0-	-21049	-0-	479	1	86476	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128309	X	117598	-0-	-10711	-0-	468	1	117130	2	N	-0-			-0-
09	106560	X	98301	-0-	-8259	-0-	367	1	97934	2	N	-0-			-0-
10	130293	X	106889	-0-	-23404	-0-	374	1	106515	2	N	-0-			-0-
11	126930	X	99004	-0-	-27926	-0-	351	1	98653	2	N	-0-			-0-
12	131161	X	95983	-0-	-35178	-0-	222	1	95761	2	N	-0-			-0-
01	117583	X	90583	-0-	-27000	-0-	499	1	90084	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101060	X	79784	-0-	-21276	-0-	320	1	79464	2	N	-0-			-0-
09	89010	X	68470	-0-	-20540	-0-	257	1	68213	2	N	-0-			-0-
10	97588	X	69556	-0-	-28032	-0-	247	1	69309	2	N	-0-			-0-
11	95100	X	65323	-0-	-29777	-0-	228	1	65095	2	N	-0-			-0-
12	98270	X	65055	-0-	-33215	-0-	175	1	64880	2	N	-0-			-0-
01	79794	X	62730	-0-	-17064	-0-	367	1	62363	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90737	X	70319	-0-	-20418	-0-	282	1	70037	2	N	-0-			-0-
09	79920	X	61528	-0-	-18392	-0-	231	1	61297	2	N	-0-			-0-
10	85870	X	62211	-0-	-23659	-0-	221	1	61990	2	N	-0-			-0-
11	83670	X	59210	-0-	-24460	-0-	206	1	59004	2	N	-0-			-0-
12	86459	X	59768	-0-	-26691	-0-	161	1	59607	2	N	-0-			-0-
01	70308	X	57227	-0-	-13081	-0-	334	1	56893	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107756	X	79587	-0-	-28169	-0-	319	1	79268	2	N	-0-			-0-
09	94320	X	68201	-0-	-26119	-0-	256	1	67945	2	N	-0-			-0-
10	95976	X	69007	-0-	-26969	-0-	245	1	68762	2	N	-0-			-0-
11	92880	X	65988	-0-	-26892	-0-	230	1	65758	2	N	-0-			-0-
12	95976	X	67377	-0-	-28599	-0-	182	1	67195	2	N	-0-			-0-
01	79577	X	66343	-0-	-13234	-0-	388	1	65955	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86893	X	70653	-0-	-16240	-0-	13	1	70640	2	N	-0-			-0-
09	84090	X	65186	-0-	-18904	-0-	23	1	65163	2	N	-0-			-0-
10	80786	X	65710	-0-	-15076	-0-	980	1	64730	2	N	-0-			-0-
11	74160	X	60417	-0-	-13743	-0-	35	1	60382	2	N	-0-			-0-
12	72850	X	60730	-0-	-12120	-0-	148	1	60582	2	N	-0-			-0-
01	70649	X	65643	-0-	-5006	-0-	192	1	65451	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84221	X	84221	-0-	-0-	-0-	339	1	83882	2	N	-0-			-0-
09	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	296	1	78129	2	N	-0-			-0-
10	84010	X	74870	-0-	-9140	-0-	263	1	74607	2	N	-0-			-0-
11	81840	X	76679	-0-	-5161	-0-	276	1	76403	2	N	-0-			-0-
12	84568	X	66926	-0-	-17642	-0-	78	1	66848	2	N	-0-			-0-
01	84227	X	47614	-0-	-36613	-0-	222	1	47392	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78740	X	43852	-0-	-34888	-0-	176	1	43676	2	N	-0-					-0-
09	68220	X	41201	-0-	-27019	-0-	155	1	41046	2	N	-0-					-0-
10	63674	X	39641	-0-	-24033	-0-	139	1	39502	2	N	-0-					-0-
11	42666	X	42666	-0-	-0-	-0-	154	1	42512	2	N	-0-					-0-
12	43865	X	37863	-0-	-6002	-0-	44	1	37819	2	N	-0-					-0-
01	43865	X	30036	-0-	-13829	-0-	140	1	29896	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

08	138725	X	98998	-0-	-39727	-0-	18	1	98980	2	N	-0-					-0-
09	127350	X	104215	-0-	-23135	-0-	37	1	104178	2	N	-0-					-0-
10	128030	X	104694	-0-	-23336	-0-	1562	1	103132	2	N	-0-					-0-
11	118380	X	96523	-0-	-21857	-0-	55	1	96468	2	N	-0-					-0-
12	115196	X	98130	-0-	-17066	-0-	239	1	97891	2	N	-0-					-0-
01	107694	X	90118	-0-	-17576	-0-	263	1	89855	2	N	-0-					-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

08	127875	X	117438	-0-	-10437	-0-	468	1	116970	2	N	-0-					-0-
09	102510	X	94358	-0-	-8152	-0-	352	1	94006	2	N	-0-					-0-
10	126635	X	98023	-0-	-28612	-0-	343	1	97680	2	N	-0-					-0-
11	123360	X	104677	-0-	-18683	-0-	371	1	104306	2	N	-0-					-0-
12	127472	X	101902	-0-	-25570	-0-	236	1	101666	2	N	-0-					-0-
01	117428	X	95836	-0-	-21592	-0-	528	1	95308	2	N	-0-					-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

08	100556	X	100556	-0-	-0-	-0-	401	1	100155	2	N	-0-					-0-
09	76504	X	76504	-0-	-0-	-0-	286	1	76218	2	N	-0-					-0-
10	88691	X	77267	-0-	-11424	-0-	271	1	76996	2	N	-0-					-0-
11	86400	X	79826	-0-	-6574	-0-	283	1	79543	2	N	-0-					-0-
12	100564	X	73957	-0-	-26607	-0-	171	1	73786	2	N	-0-					-0-
01	100564	X	69128	-0-	-31436	-0-	381	1	68747	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 05/23/2025 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

08	112382	X	112382	-0-	-0-	-0-	448	1	111934	2	N	-0-					-0-
09	107280	X	98120	-0-	-9160	-0-	372	1	97748	2	N	-0-					-0-
10	110856	X	94096	-0-	-16760	-0-	332	1	93764	2	N	-0-					-0-
11	107280	X	78354	-0-	-28926	-0-	281	1	78073	2	N	-0-					-0-
12	112375	X	85945	-0-	-26430	-0-	180	1	85765	2	N	-0-					-0-
01	112375	X	85120	-0-	-27255	-0-	3725	1	81395	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

08	125426	X	104359	-0-	-21067	-0-	416	1	103943	2	N	-0-					-0-
09	108150	X	91513	-0-	-16637	-0-	347	1	91166	2	N	-0-					-0-
10	107880	X	84026	-0-	-23854	-0-	296	1	83730	2	N	-0-					-0-
11	104400	X	72564	-0-	-31836	-0-	260	1	72304	2	N	-0-					-0-
12	104346	X	80968	-0-	-23378	-0-	169	1	80799	2	N	-0-					-0-
01	104346	X	80136	-0-	-24210	-0-	3507	1	76629	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11450 - 21207

08	96069	X	82323	-0-	-13746	-0-	329	1	81994	2	N	-0-					-0-
09	87000	X	73430	-0-	-13570	-0-	279	1	73151	2	N	-0-					-0-
10	89590	X	63068	-0-	-26522	-0-	203	1	62865	2	N	-0-					-0-
11	86700	X	85124	-0-	-1576	-0-	305	1	84819	2	N	-0-					-0-
12	82336	X	81628	-0-	-708	-0-	481	1	81147	2	N	-0-					-0-
01	82336	X	74638	-0-	-7698	-0-	259	1	74379	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11490 - 18859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63736	X	49022	-0-	-14714	-0-	198	1	48824	2	N	-0-			-0-
09	56670	X	44453	-0-	-12217	-0-	172	1	44281	2	N	-0-			-0-
10	56575	X	45716	-0-	-10859	-0-	161	1	45555	2	N	-0-			-0-
11	52200	X	42753	-0-	-9447	-0-	153	1	42600	2	N	-0-			-0-
12	51491	X	42337	-0-	-9154	-0-	80	1	42257	2	N	-0-			-0-
01	49011	X	42075	-0-	-6936	-0-	247	1	41828	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158331	X	158331	-0-	-0-	-0-	639	1	157692	2	N	-0-			-0-
09	193350	X	141685	-0-	-51665	-0-	548	1	141137	2	N	-0-			-0-
10	184109	X	139583	-0-	-44526	-0-	490	1	139093	2	N	-0-			-0-
11	170190	X	132861	-0-	-37329	-0-	477	1	132384	2	N	-0-			-0-
12	166439	X	132368	-0-	-34071	-0-	251	1	132117	2	N	-0-			-0-
01	158317	X	121182	-0-	-37135	-0-	710	1	120472	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97159	X	97159	-0-	-0-	-0-	387	1	96772	2	N	-0-			-0-
09	130260	X	81162	-0-	-49098	-0-	302	1	80860	2	N	-0-			-0-
10	134602	X	76127	-0-	-58475	-0-	272	1	75855	2	N	-0-			-0-
11	130260	X	70466	-0-	-59794	-0-	252	1	70214	2	N	-0-			-0-
12	119970	X	70517	-0-	-49453	-0-	70517	2			N	-0-			-0-
01	97154	X	64695	-0-	-32459	-0-	1065	1	63630	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109833	X	106598	-0-	-3235	-0-	424	1	106174	2	N	-0-			-0-
09	100140	X	83572	-0-	-16568	-0-	311	1	83261	2	N	-0-			-0-
10	130758	X	80742	-0-	-50016	-0-	288	1	80454	2	N	-0-			-0-
11	127410	X	84824	-0-	-42586	-0-	304	1	84520	2	N	-0-			-0-
12	131657	X	85907	-0-	-45750	-0-	85907	2			N	-0-			-0-
01	106609	X	73994	-0-	-32615	-0-	1218	1	72776	2	N	-0-			-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112220	X	99506	-0-	-12714	-0-	397	1	99109	2	N	-0-			-0-
09	100680	X	85895	-0-	-14785	-0-	327	1	85568	2	N	-0-			-0-
10	103850	X	72959	-0-	-30891	-0-	235	1	72724	2	N	-0-			-0-
11	100500	X	86843	-0-	-13657	-0-	311	1	86532	2	N	-0-			-0-
12	99510	X	51943	-0-	-47567	-0-	306	1	51637	2	N	-0-			-0-
01	99510	X	97720	-0-	-1790	-0-	339	1	97381	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80027	X	80027	-0-	-0-	-0-	319	1	79708	2	N	-0-			-0-
09	58327	X	58327	-0-	-0-	-0-	217	1	58110	2	N	-0-			-0-
10	63426	X	52592	-0-	-10834	-0-	188	1	52404	2	N	-0-			-0-
11	61800	X	56775	-0-	-5025	-0-	203	1	56572	2	N	-0-			-0-
12	80042	X	53823	-0-	-26219	-0-	53823	2			N	-0-			-0-
01	80042	X	48612	-0-	-31430	-0-	800	1	47812	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158596	X	120519	-0-	-38077	-0-	481	1	120038	2	N	-0-					-0-
09	140820	X	107781	-0-	-33039	-0-	439	1	107342	2	N	-0-					-0-
10	139903	X	105974	-0-	-33929	-0-	372	1	105602	2	N	-0-					-0-
11	128790	X	97392	-0-	-31398	-0-	341	1	97051	2	N	-0-					-0-
*12	125860	X	94400	-0-	-31460	-0-	155	1	94244	2	N	1					1
							1	9									
01	120528	X	90445	-0-	-30083	-0-	433	1	90012	2	N	-0-					1

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141887	X	115266	-0-	-26621	-0-	459	1	114807	2	N	-0-					-0-
09	129210	X	102932	-0-	-26278	-0-	397	1	102535	2	N	-0-					-0-
10	127472	X	104244	-0-	-23228	-0-	373	1	103871	2	N	-0-					-0-
11	121890	X	93031	-0-	-28859	-0-	337	1	92694	2	N	-0-					-0-
12	118637	X	106354	-0-	-12283	-0-	466	1	105888	2	N	-0-					-0-
01	115258	X	99379	-0-	-15879	-0-	771	1	98608	2	N	-0-					-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150195	X	118501	-0-	-31694	-0-	471	1	118030	2	N	-0-					-0-
09	136680	X	107168	-0-	-29512	-0-	413	1	106755	2	N	-0-					-0-
10	132122	X	103544	-0-	-28578	-0-	371	1	103173	2	N	-0-					-0-
11	118230	X	97173	-0-	-21057	-0-	353	1	96820	2	N	-0-					-0-
12	122171	X	109302	-0-	-12869	-0-	479	1	108823	2	N	-0-					-0-
01	118513	X	101288	-0-	-17225	-0-	786	1	100502	2	N	-0-					-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128123	X	107836	-0-	-20287	-0-	431	1	107405	2	N	-0-					-0-
09	123990	X	91651	-0-	-32339	-0-	378	1	91273	2	N	-0-					-0-
10	127503	X	90719	-0-	-36784	-0-	323	1	90396	2	N	-0-					-0-
11	123390	X	85180	-0-	-38210	-0-	312	1	84868	2	N	-0-					-0-
12	120032	X	85844	-0-	-34188	-0-	182	1	85662	2	N	-0-					-0-
01	107849	X	80156	-0-	-27693	-0-	424	1	79732	2	N	-0-					-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100161	X	85921	-0-	-14240	-0-	344	1	85577	2	N	-0-					-0-
09	96930	X	75453	-0-	-21477	-0-	312	1	75141	2	N	-0-					-0-
10	97340	X	74724	-0-	-22616	-0-	266	1	74458	2	N	-0-					-0-
11	89400	X	70197	-0-	-19203	-0-	258	1	69939	2	N	-0-					-0-
12	91636	X	70674	-0-	-20962	-0-	150	1	70524	2	N	-0-					-0-
01	85932	X	67761	-0-	-18171	-0-	359	1	67402	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11518 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90086	X	79301	-0-	-10785	-0-	315	1	78986	2	N	-0-					-0-
09	80070	X	70774	-0-	-9296	-0-	279	1	70495	2	N	-0-					-0-
10	75826	X	70307	-0-	-5519	-0-	246	1	70061	2	N	-0-					-0-
11	73890	X	64118	-0-	-9772	-0-	228	1	63890	2	N	-0-					-0-
12	79298	X	65877	-0-	-13421	-0-	204	1	65673	2	N	-0-					-0-
01	79298	X	57672	-0-	-21626	-0-	368	1	57304	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142104	X	110070	-0-	-32034	-0-	437	1	109633	2	N	-0-					-0-
09	127500	X	101857	-0-	-25643	-0-	385	1	101472	2	N	-0-					-0-
10	123876	X	99076	-0-	-24800	-0-	353	1	98723	2	N	-0-					-0-
11	117120	X	97889	-0-	-19231	-0-	348	1	97541	2	N	-0-					-0-
12	113119	X	103166	-0-	-9953	-0-	457	1	102709	2	N	-0-					-0-
01	110081	X	97004	-0-	-13077	-0-	460	1	96544	2	N	-0-					-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201903	X	148792	-0-	-53111	-0-	594	1	148198	2	N	-0-					-0-
09	177390	X	133649	-0-	-43741	-0-	544	1	133105	2	N	-0-					-0-
10	175987	X	135211	-0-	-40776	-0-	474	1	134737	2	N	-0-					-0-
11	161430	X	123514	-0-	-37916	-0-	433	1	123081	2	N	-0-					-0-
*12	155775	X	119751	-0-	-36024	-0-	197	1	119553	2	N	1					1
							1	9									
01	148800	X	113145	-0-	-35655	-0-	541	1	112604	2	N	-0-					1

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79329	X	74721	-0-	-4608	-0-	297	1	74424	2	N	-0-					-0-
09	74640	X	67243	-0-	-7397	-0-	265	1	66978	2	N	-0-					-0-
10	72478	X	66049	-0-	-6429	-0-	231	1	65818	2	N	-0-					-0-
11	70590	X	61130	-0-	-9460	-0-	217	1	60913	2	N	-0-					-0-
12	74710	X	61191	-0-	-13519	-0-	190	1	61001	2	N	-0-					-0-
01	74710	X	58535	-0-	-16175	-0-	373	1	58162	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166823	X	166823	-0-	-0-	-0-	664	1	166159	2	N	-0-					-0-
09	148110	X	134871	-0-	-13239	-0-	501	1	134370	2	N	-0-					-0-
10	133796	X	126041	-0-	-7755	-0-	450	1	125591	2	N	-0-					-0-
11	130380	X	114468	-0-	-15912	-0-	410	1	114058	2	N	-0-					-0-
12	166811	X	111615	-0-	-55196	-0-	111615	2			N	-0-					-0-
01	166811	X	98425	-0-	-68386	-0-	1620	1	96805	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83173	X	66604	-0-	-16569	-0-	272	1	66332	2	N	-0-					-0-
09	75390	X	60923	-0-	-14467	-0-	250	1	60673	2	N	-0-					-0-
10	74524	X	59197	-0-	-15327	-0-	204	1	58993	2	N	-0-					-0-
11	68670	X	56531	-0-	-12139	-0-	200	1	56331	2	N	-0-					-0-
12	69595	X	57614	-0-	-11981	-0-	29	1	57585	2	N	-0-					-0-
01	66619	X	54986	-0-	-11633	-0-	197	1	54789	2	N	-0-					-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128061	X	113202	-0-	-14859	-0-	452	1	112750	2	N	-0-					-0-
09	117600	X	101061	-0-	-16539	-0-	384	1	100677	2	N	-0-					-0-
10	112406	X	89875	-0-	-22531	-0-	290	1	89585	2	N	-0-					-0-
11	108780	X	105799	-0-	-2981	-0-	379	1	105420	2	N	-0-					-0-
12	113212	X	29500	-0-	-83712	-0-	174	1	29326	2	N	-0-					-0-
01	115031	X	115031	-0-	-0-	-0-	399	1	114632	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159929	X	124281	-0-	-35648	-0-	493	1	123788	2	N	-0-					-0-
09	143850	X	112211	-0-	-31639	-0-	425	1	111786	2	N	-0-					-0-
10	139314	X	109636	-0-	-29678	-0-	391	1	109245	2	N	-0-					-0-
11	131250	X	104741	-0-	-26509	-0-	372	1	104369	2	N	-0-					-0-
12	127348	X	116052	-0-	-11296	-0-	514	1	115538	2	N	-0-					-0-
01	124279	X	107675	-0-	-16604	-0-	510	1	107165	2	N	-0-					-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

08	124341	X	79806	-0-	-44535	-0-	441	1	79365	2	N	-0-					-0-
09	82830	X	71132	-0-	-11698	-0-	381	1	70751	2	N	-0-					-0-
10	88629	X	70504	-0-	-18125	-0-	356	1	70148	2	N	-0-					-0-
11	86340	X	66505	-0-	-19835	-0-	242	1	66263	2	N	-0-					-0-
12	89218	X	66496	-0-	-22722	-0-	196	1	66300	2	N	-0-					-0-
01	79794	X	62921	-0-	-16873	-0-	469	1	62452	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

08	106175	X	95093	-0-	-11082	-0-	379	1	94714	2	N	-0-					-0-
09	98970	X	83245	-0-	-15725	-0-	316	1	82929	2	N	-0-					-0-
10	102269	X	79389	-0-	-22880	-0-	280	1	79109	2	N	-0-					-0-
11	98970	X	68917	-0-	-30053	-0-	247	1	68670	2	N	-0-					-0-
12	95108	X	76417	-0-	-18691	-0-	160	1	76257	2	N	-0-					-0-
01	95108	X	77814	-0-	-17294	-0-	3406	1	74408	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

08	187333	X	158959	-0-	-28374	-0-	635	1	158324	2	N	-0-					-0-
09	175710	X	154402	-0-	-21308	-0-	589	1	153813	2	N	-0-					-0-
10	175894	X	153331	-0-	-22563	-0-	544	1	152787	2	N	-0-					-0-
11	165750	X	140243	-0-	-25507	-0-	499	1	139744	2	N	-0-					-0-
12	164207	X	140857	-0-	-23350	-0-	500	1	140357	2	N	-0-					-0-
01	159557	X	133034	-0-	-26523	-0-	903	1	132131	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197

08	98270	X	91559	-0-	-6711	-0-	368	1	91191	2	N	-0-					-0-
09	87210	X	75472	-0-	-11738	-0-	289	1	75183	2	N	-0-					-0-
10	142166	X	69832	-0-	-72334	-0-	248	1	69584	2	N	-0-					-0-
11	78870	X	65794	-0-	-13076	-0-	239	1	65555	2	N	-0-					-0-
12	91574	X	65310	-0-	-26264	-0-	370	1	64940	2	N	-0-					-0-
01	91574	X	62347	-0-	-29227	-0-	444	1	61903	2	N	-0-					-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

08	142600	X	116909	-0-	-25691	-0-	469	1	116440	2	N	-0-					-0-
09	136380	X	105289	-0-	-31091	-0-	390	1	104899	2	N	-0-					-0-
10	140926	X	101824	-0-	-39102	-0-	353	1	101471	2	N	-0-					-0-
11	126930	X	92217	-0-	-34713	-0-	339	1	91878	2	N	-0-					-0-
12	122822	X	90884	-0-	-31938	-0-	175	1	90709	2	N	-0-					-0-
01	116901	X	84509	-0-	-32392	-0-	427	1	84082	2	N	-0-					-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

08	107570	X	54152	-0-	-53418	-0-	216	1	53936	2	N	-0-					-0-
09	96270	X	93935	-0-	-2335	-0-	363	1	93572	2	N	-0-					-0-
10	96968	X	92509	-0-	-4459	-0-	329	1	92180	2	N	-0-					-0-
11	88590	X	76231	-0-	-12359	-0-	265	1	75966	2	N	-0-					-0-
12	87916	X	69557	-0-	-18359	-0-	157	1	69400	2	N	-0-					-0-
01	97061	X	67335	-0-	-29726	-0-	372	1	66963	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94364	X	78277	-0-	-16087	-0-	311	1	77966	2	N	-0-			-0-
09	83280	X	71370	-0-	-11910	-0-	281	1	71089	2	N	-0-			-0-
10	77221	X	70858	-0-	-6363	-0-	247	1	70611	2	N	-0-			-0-
11	75210	X	65186	-0-	-10024	-0-	232	1	64954	2	N	-0-			-0-
12	78275	X	64421	-0-	-13854	-0-	200	1	64221	2	N	-0-			-0-
01	78275	X	60881	-0-	-17394	-0-	388	1	60493	2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

08	68355	X	45556	-0-	-22799	-0-	252	1	45304	2	N	-0-			-0-
09	48420	X	42319	-0-	-6101	-0-	227	1	42092	2	N	-0-			-0-
10	50034	X	42286	-0-	-7748	-0-	214	1	42072	2	N	-0-			-0-
11	48750	X	40056	-0-	-8694	-0-	146	1	39910	2	N	-0-			-0-
12	50375	X	39826	-0-	-10549	-0-	117	1	39709	2	N	-0-			-0-
01	45570	X	38831	-0-	-6739	-0-	290	1	38541	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726

08	118766	X	118766	-0-	-0-	-0-	474	1	118292	2	N	-0-			-0-
09	105129	X	105129	-0-	-0-	-0-	428	1	104701	2	N	-0-			-0-
10	103357	X	103357	-0-	-0-	-0-	363	1	102994	2	N	-0-			-0-
11	95803	X	95803	-0-	-0-	-0-	336	1	95467	2	N	-0-			-0-
*12	95124	X	95124	-0-	-0-	-0-	156	1	94967	2	N	1			1
							1	9							
01	90282	X	90282	-0-	-0-	-0-	432	1	89850	2	N	-0-			1

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

08	138742	X	138742	-0-	-0-	-0-	555	1	138187	2	N	-0-			-0-
09	123448	X	123448	-0-	-0-	-0-	477	1	122971	2	N	-0-			-0-
10	124901	X	124901	-0-	-0-	-0-	446	1	124455	2	N	-0-			-0-
11	115903	X	115903	-0-	-0-	-0-	415	1	115488	2	N	-0-			-0-
12	113821	X	113821	-0-	-0-	-0-	173	1	113648	2	N	-0-			-0-
01	109296	X	109296	-0-	-0-	-0-	508	1	108788	2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

08	127379	X	82066	-0-	-45313	-0-	454	1	81612	2	N	-0-			-0-
09	88530	X	71253	-0-	-17277	-0-	382	1	70871	2	N	-0-			-0-
10	87885	X	71377	-0-	-16508	-0-	360	1	71017	2	N	-0-			-0-
11	81960	X	66647	-0-	-15313	-0-	242	1	66405	2	N	-0-			-0-
12	84692	X	66340	-0-	-18352	-0-	195	1	66145	2	N	-0-			-0-
01	82057	X	62341	-0-	-19716	-0-	465	1	61876	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

08	110577	X	52642	-0-	-57935	-0-	210	1	52432	2	N	-0-			-0-
09	102840	X	91548	-0-	-11292	-0-	353	1	91195	2	N	-0-			-0-
10	102486	X	95848	-0-	-6638	-0-	341	1	95507	2	N	-0-			-0-
11	92820	X	86068	-0-	-6752	-0-	299	1	85769	2	N	-0-			-0-
12	93868	X	84743	-0-	-9125	-0-	192	1	84551	2	N	-0-			-0-
01	94612	X	74281	-0-	-20331	-0-	410	1	73871	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11793 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86552	X	59511	-0-	-27041	-0-	13	1	59498	2	N	-0-					-0-
09	83760	X	54932	-0-	-28828	-0-	18	1	54914	2	N	-0-					-0-
10	76601	X	53497	-0-	-23104	-0-	801	1	52696	2	N	-0-					-0-
11	66360	X	48412	-0-	-17948	-0-	29	1	48383	2	N	-0-					-0-
12	63302	X	34224	-0-	-29078	-0-	132	1	34092	2	N	-0-					-0-
01	59520	X	47599	-0-	-11921	-0-	165	1	47434	2	N	-0-					-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

08	108500	X	48446	-0-	-60054	-0-	193	1	48253	2	N	-0-					-0-
09	96870	X	86603	-0-	-10267	-0-	334	1	86269	2	N	-0-					-0-
10	96472	X	72970	-0-	-23502	-0-	260	1	72710	2	N	-0-					-0-
11	87390	X	71047	-0-	-16343	-0-	247	1	70800	2	N	-0-					-0-
12	79794	X	70538	-0-	-9256	-0-	160	1	70378	2	N	-0-					-0-
01	89497	X	64204	-0-	-25293	-0-	355	1	63849	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

08	204166	X	159007	-0-	-45159	-0-	636	1	158371	2	N	-0-					-0-
09	185520	X	144563	-0-	-40957	-0-	551	1	144012	2	N	-0-					-0-
10	184481	X	143536	-0-	-40945	-0-	510	1	143026	2	N	-0-					-0-
11	170400	X	129611	-0-	-40789	-0-	461	1	129150	2	N	-0-					-0-
12	168113	X	132484	-0-	-35629	-0-	470	1	132014	2	N	-0-					-0-
01	158999	X	126328	-0-	-32671	-0-	858	1	125470	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

08	160580	X	110382	-0-	-50198	-0-	25	1	110357	2	N	-0-					-0-
09	147030	X	115884	-0-	-31146	-0-	37	1	115847	2	N	-0-					-0-
10	144305	X	111325	-0-	-32980	-0-	1668	1	109657	2	N	-0-					-0-
11	131190	X	102689	-0-	-28501	-0-	62	1	102627	2	N	-0-					-0-
12	127658	X	75045	-0-	-52613	-0-	289	1	74756	2	N	-0-					-0-
01	119753	X	97385	-0-	-22368	-0-	338	1	97047	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

08	114607	X	101273	-0-	-13334	-0-	407	1	100866	2	N	-0-					-0-
09	103050	X	88981	-0-	-14069	-0-	341	1	88640	2	N	-0-					-0-
10	154349	X	87009	-0-	-67340	-0-	310	1	86699	2	N	-0-					-0-
11	94740	X	82622	-0-	-12118	-0-	301	1	82321	2	N	-0-					-0-
12	101277	X	82923	-0-	-18354	-0-	470	1	82453	2	N	-0-					-0-
01	101277	X	74106	-0-	-27171	-0-	528	1	73578	2	N	-0-					-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555

08	159836	X	120734	-0-	-39102	-0-	483	1	120251	2	N	-0-					-0-
09	140700	X	107270	-0-	-33430	-0-	415	1	106855	2	N	-0-					-0-
10	140926	X	107210	-0-	-33716	-0-	383	1	106827	2	N	-0-					-0-
11	129750	X	99286	-0-	-30464	-0-	356	1	98930	2	N	-0-					-0-
12	126046	X	98759	-0-	-27287	-0-	150	1	98609	2	N	-0-					-0-
01	120745	X	92965	-0-	-27780	-0-	432	1	92533	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

08	111259	X	103197	-0-	-8062	-0-	410	1	102787	2	N	-0-					-0-
09	103560	X	87489	-0-	-16071	-0-	345	1	87144	2	N	-0-					-0-
10	105524	X	85696	-0-	-19828	-0-	299	1	85397	2	N	-0-					-0-
11	102810	X	79432	-0-	-23378	-0-	283	1	79149	2	N	-0-					-0-
12	106237	X	79454	-0-	-26783	-0-	246	1	79208	2	N	-0-					-0-
01	103199	X	75142	-0-	-28057	-0-	479	1	74663	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130541	X	107250	-0-	-23291	-0-	430	1	106820	2	N	-0-					-0-
09	126330	X	97448	-0-	-28882	-0-	361	1	97087	2	N	-0-					-0-
10	130541	X	94816	-0-	-35725	-0-	329	1	94487	2	N	-0-					-0-
11	114510	X	87547	-0-	-26963	-0-	321	1	87226	2	N	-0-					-0-
12	113677	X	81386	-0-	-32291	-0-	157	1	81229	2	N	-0-					-0-
01	107260	X	81355	-0-	-25905	-0-	411	1	80944	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166656	X	104428	-0-	-62228	-0-	24	1	104404	2	N	-0-					-0-
09	152700	X	107755	-0-	-44945	-0-	35	1	107720	2	N	-0-					-0-
10	142693	X	106273	-0-	-36420	-0-	1592	1	104681	2	N	-0-					-0-
11	125550	X	96910	-0-	-28640	-0-	59	1	96851	2	N	-0-					-0-
12	121458	X	68740	-0-	-52718	-0-	265	1	68475	2	N	-0-					-0-
01	111352	X	89264	-0-	-22088	-0-	310	1	88954	2	N	-0-					-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202740	X	151459	-0-	-51281	-0-	606	1	150853	2	N	-0-					-0-
09	180300	X	134041	-0-	-46259	-0-	518	1	133523	2	N	-0-					-0-
10	176049	X	132636	-0-	-43413	-0-	473	1	132163	2	N	-0-					-0-
11	161310	X	119955	-0-	-41355	-0-	430	1	119525	2	N	-0-					-0-
12	157945	X	121111	-0-	-36834	-0-	185	1	120926	2	N	-0-					-0-
01	151466	X	117182	-0-	-34284	-0-	544	1	116638	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132494	X	102358	-0-	-30136	-0-	465	1	101771	2	Y	111	138	1			19
							122	9									
09	116580	X	92870	-0-	-23710	-0-	434	1	92140	2	Y	269	221	1			67
							296	9									
10	117335	X	87027	-0-	-30308	-0-	427	1	86443	2	Y	143	179	1			31
							157	9									
11	109080	X	87527	-0-	-21553	-0-	429	1	86954	2	Y	131	151	1			11
							144	9									
*12	105493	X	90811	-0-	-14682	-0-	462	1	90056	3	Y	266	91	1			186
							293	9									
01	102362	X	89098	-0-	-13264	-0-	469	1	88484	3	Y	132	220	1			98
							145	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64821	X	59037	-0-	-5784	-0-	268	1	58627	2	Y	129	162	1			23
							142	9									
09	62730	X	55576	-0-	-7154	-0-	260	1	55140	2	Y	160	143	1			40
							176	9									
10	64821	X	56822	-0-	-7999	-0-	278	1	56370	2	Y	158	164	1			34
							174	9									
11	62730	X	53670	-0-	-9060	-0-	263	1	53241	2	Y	151	173	1			12
							166	9									
*12	60481	X	51163	-0-	-9318	-0-	260	1	50641	3	Y	238	113	1			137
							262	9									
01	59024	X	48531	-0-	-10493	-0-	255	1	48091	3	Y	168	226	1			79
							185	9									

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736

08	138660	X	138660	-0-	-0-	-0-	558	1	138102	2	N	-0-					-0-
09	122950	X	122950	-0-	-0-	-0-	466	1	122484	2	N	-0-					-0-
10	116672	X	116672	-0-	-0-	-0-	411	1	116261	2	N	-0-					-0-
11	104422	X	104422	-0-	-0-	-0-	373	1	104049	2	N	-0-					-0-
12	115287	X	115287	-0-	-0-	-0-	115287	2			N	-0-					-0-
01	142881	X	142881	-0-	-0-	-0-	437	1	142444	2	N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11275 - 22778

08	125581	X	-0-	-0-	-125581	-0-					N	-0-					-0-
09	188073	X	188073	-0-	-0-	-0-	720	1	187353	2	N	-0-					-0-
10	221145	X	221145	-0-	-0-	-0-	776	1	220369	2	N	-0-					-0-
11	210184	X	210184	-0-	-0-	-0-	754	1	209430	2	N	-0-					-0-
12	197496	X	197496	-0-	-0-	-0-	197496	2			N	-0-					-0-
01	177307	X	177307	-0-	-0-	-0-	542	1	176765	2	N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11393 - 18950

08	270104	X	270104	-0-	-0-	-0-	1078	1	269026	2	N	-0-					-0-
09	236532	X	236532	-0-	-0-	-0-	883	1	235649	2	N	-0-					-0-
10	328817	X	232409	-0-	-96408	-0-	815	1	231594	2	N	-0-					-0-
11	280800	X	210899	-0-	-69901	-0-	766	1	210133	2	N	-0-					-0-
12	290160	X	204886	-0-	-85274	-0-	204886	2			N	-0-					-0-
01	270103	X	189456	-0-	-80647	-0-	580	1	188876	2	N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11626 - 19167

08	265054	X	265054	-0-	-0-	-0-	1058	1	263996	2	N	-0-					-0-
09	232223	X	232223	-0-	-0-	-0-	867	1	231356	2	N	-0-					-0-
10	335265	X	224393	-0-	-110872	-0-	787	1	223606	2	N	-0-					-0-
11	280260	X	200091	-0-	-80169	-0-	727	1	199364	2	N	-0-					-0-
12	289416	X	191716	-0-	-97700	-0-	191716	2			N	-0-					-0-
01	265050	X	177441	-0-	-87609	-0-	543	1	176898	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11031 - 21459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388982	X	388982	-0-	-0-	-0-	1564	1	387418	2	N	-0-					-0-
09	355311	X	355311	-0-	-0-	-0-	1324	1	353987	2	N	-0-					-0-
10	349432	X	349432	-0-	-0-	-0-	1242	1	348190	2	N	-0-					-0-
11	318378	X	318378	-0-	-0-	-0-	1114	1	317264	2	N	-0-					-0-
12	308896	X	308896	-0-	-0-	-0-	308896	2			N	-0-					-0-
01	291829	X	291829	-0-	-0-	-0-	893	1	290936	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66960	X	60110	-0-	-6850	-0-	272	1	59638	2	Y	182	229	1			32
							200	9									
09	64800	X	59635	-0-	-5165	-0-	279	1	59167	2	Y	172	161	1			43
							189	9									
10	66960	X	61041	-0-	-5919	-0-	299	1	60536	2	Y	187	190	1			40
							206	9									
11	64800	X	57108	-0-	-7692	-0-	280	1	56635	2	Y	175	201	1			14
							193	9									
*12	60853	X	55669	-0-	-5184	-0-	283	1	55078	3	Y	280	139	1			155
							308	9									
01	61628	X	53565	-0-	-8063	-0-	281	1	53055	3	Y	208	271	1			92
							229	9									

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113557	X	113557	-0-	-0-	-0-	461	1	113096	2	N	-0-					-0-
09	102348	X	102348	-0-	-0-	-0-	387	1	101961	2	N	-0-					-0-
10	134478	X	97672	-0-	-36806	-0-	341	1	97331	2	N	-0-					-0-
11	124680	X	88520	-0-	-36160	-0-	312	1	88208	2	N	-0-					-0-
12	121055	X	87224	-0-	-33831	-0-	87224	2			N	-0-					-0-
01	113553	X	82716	-0-	-30837	-0-	253	1	82463	2	N	-0-					-0-

WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11101 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312229	X	312229	-0-	-0-	-0-	1255	1	310974	2	N	-0-					-0-
09	287374	X	287374	-0-	-0-	-0-	1071	1	286303	2	N	-0-					-0-
10	287954	X	287954	-0-	-0-	-0-	1023	1	286931	2	N	-0-					-0-
11	257357	X	257357	-0-	-0-	-0-	900	1	256457	2	N	-0-					-0-
12	245564	X	245564	-0-	-0-	-0-	245564	2			N	-0-					-0-
01	230493	X	230493	-0-	-0-	-0-	705	1	229788	2	N	-0-					-0-

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11277 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132680	X	117474	-0-	-15206	-0-	473	1	117001	2	N	-0-					-0-
09	128400	X	106348	-0-	-22052	-0-	403	1	105945	2	N	-0-					-0-
10	132680	X	100806	-0-	-31874	-0-	355	1	100451	2	N	-0-					-0-
11	128400	X	91248	-0-	-37152	-0-	326	1	90922	2	N	-0-					-0-
12	124186	X	90147	-0-	-34039	-0-	90147	2			N	-0-					-0-
01	117459	X	89597	-0-	-27862	-0-	274	1	89323	2	N	-0-					-0-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122967	X	122967	-0-	-0-	-0-	500	1	122467	2	N	-0-					-0-
09	111623	X	111623	-0-	-0-	-0-	423	1	111200	2	N	-0-					-0-
10	141639	X	106813	-0-	-34826	-0-	372	1	106441	2	N	-0-					-0-
11	133890	X	98453	-0-	-35437	-0-	348	1	98105	2	N	-0-					-0-
12	130820	X	98256	-0-	-32564	-0-	98256	2			N	-0-					-0-
01	122977	X	92313	-0-	-30664	-0-	283	1	92030	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138276	X	138276	-0-	-0-	-0-	556	1	137720	2	N	-0-			-0-
09	122460	X	122460	-0-	-0-	-0-	464	1	121996	2	N	-0-			-0-
10	163928	X	114925	-0-	-49003	-0-	405	1	114520	2	N	-0-			-0-
11	154140	X	107359	-0-	-46781	-0-	383	1	106976	2	N	-0-			-0-
12	147591	X	103363	-0-	-44228	-0-	103363	2			N	-0-			-0-
01	138291	X	98782	-0-	-39509	-0-	302	1	98480	2	N	-0-			-0-

T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142837	X	142837	-0-	-0-	-0-	575	1	142262	2	N	-0-			-0-
09	128748	X	128748	-0-	-0-	-0-	488	1	128260	2	N	-0-			-0-
10	166935	X	124177	-0-	-42758	-0-	438	1	123739	2	N	-0-			-0-
11	158130	X	114338	-0-	-43792	-0-	408	1	113930	2	N	-0-			-0-
12	152241	X	111102	-0-	-41139	-0-	111102	2			N	-0-			-0-
01	142848	X	115014	-0-	-27834	-0-	352	1	114662	2	N	-0-			-0-

T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11117 - 20457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142600	X	133252	-0-	-9348	-0-	536	1	132716	2	N	-0-			-0-
09	153600	X	121405	-0-	-32195	-0-	460	1	120945	2	N	-0-			-0-
10	158720	X	114935	-0-	-43785	-0-	405	1	114530	2	N	-0-			-0-
11	153600	X	103584	-0-	-50016	-0-	370	1	103214	2	N	-0-			-0-
12	142166	X	108698	-0-	-33468	-0-	108698	2			N	-0-			-0-
01	133238	X	118279	-0-	-14959	-0-	362	1	117917	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-			-0-
09	180638	X	180638	-0-	-0-	-0-	691	1	179947	2	N	-0-			-0-
10	182154	X	182154	-0-	-0-	-0-	639	1	181515	2	N	-0-			-0-
11	168586	X	168586	-0-	-0-	-0-	605	1	167981	2	N	-0-			-0-
12	159283	X	159283	-0-	-0-	-0-	159283	2			N	-0-			-0-
01	145185	X	145185	-0-	-0-	-0-	444	1	144741	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140154	X	140154	-0-	-0-	-0-	558	1	139596	2	N	-0-			-0-
09	133027	X	133027	-0-	-0-	-0-	509	1	132518	2	N	-0-			-0-
10	109034	X	109034	-0-	-0-	-0-	383	1	108651	2	N	-0-			-0-
11	106162	X	106162	-0-	-0-	-0-	381	1	105781	2	N	-0-			-0-
12	105175	X	105175	-0-	-0-	-0-	105175	2			N	-0-			-0-
01	102938	X	102938	-0-	-0-	-0-	315	1	102623	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113413	X	113413	-0-	-0-	-0-	456	1	112957	2	N	-0-			-0-
09	102380	X	102380	-0-	-0-	-0-	410	1	101970	2	N	-0-			-0-
10	98864	X	98864	-0-	-0-	-0-	346	1	98518	2	N	-0-			-0-
11	91097	X	91097	-0-	-0-	-0-	321	1	90776	2	N	-0-			-0-
12	89502	X	89502	-0-	-0-	-0-	89502	2			N	-0-			-0-
01	84217	X	84217	-0-	-0-	-0-	258	1	83959	2	N	-0-			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379957	X	379957	-0-	-0-	-0-	1517	1	378440	2	N	-0-			-0-
09	330531	X	330531	-0-	-0-	-0-	1241	1	329290	2	N	-0-			-0-
10	329535	X	329535	-0-	-0-	-0-	1172	1	328363	2	N	-0-			-0-
11	296224	X	296224	-0-	-0-	-0-	1046	1	295178	2	N	-0-			-0-
12	285277	X	285277	-0-	-0-	-0-	285277	2			N	-0-			-0-
01	265489	X	265489	-0-	-0-	-0-	812	1	264677	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11428 - 22089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310913	X	310913	-0-	-0-	-0-	1242	1	309671	2	N	-0-					-0-
09	284880	X	284880	-0-	-0-	-0-	1069	1	283811	2	N	-0-					-0-
10	271745	X	271745	-0-	-0-	-0-	967	1	270778	2	N	-0-					-0-
11	247406	X	247406	-0-	-0-	-0-	874	1	246532	2	N	-0-					-0-
12	240329	X	240329	-0-	-0-	-0-	240329	2			N	-0-					-0-
01	226451	X	226451	-0-	-0-	-0-	693	1	225758	2	N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499875	X	351670	-0-	-148205	-0-	1410	1	350260	2	N	-0-					-0-
09	446460	X	316685	-0-	-129775	-0-	1199	1	315486	2	N	-0-					-0-
10	436015	X	308130	-0-	-127885	-0-	1098	1	307032	2	N	-0-					-0-
11	399030	X	279628	-0-	-119402	-0-	999	1	278629	2	N	-0-					-0-
12	379161	X	268359	-0-	-110802	-0-	268359	2			N	-0-					-0-
01	351664	X	250206	-0-	-101458	-0-	250206	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424576	X	290903	-0-	-133673	-0-	1166	1	289737	2	N	-0-					-0-
09	369900	X	264136	-0-	-105764	-0-	1000	1	263136	2	N	-0-					-0-
10	355508	X	256606	-0-	-98902	-0-	915	1	255691	2	N	-0-					-0-
11	302310	X	234048	-0-	-68262	-0-	836	1	233212	2	N	-0-					-0-
12	312387	X	225788	-0-	-86599	-0-	225788	2			N	-0-					-0-
01	290904	X	214517	-0-	-76387	-0-	214517	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573717	X	401225	-0-	-172492	-0-	1609	1	399616	2	N	-0-					-0-
09	507660	X	362363	-0-	-145297	-0-	1372	1	360991	2	N	-0-					-0-
10	492125	X	357180	-0-	-134945	-0-	1273	1	355907	2	N	-0-					-0-
11	447720	X	326400	-0-	-121320	-0-	1166	1	325234	2	N	-0-					-0-
12	431055	X	315175	-0-	-115880	-0-	315175	2			N	-0-					-0-
01	401233	X	297061	-0-	-104172	-0-	297061	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58605	X	58605	-0-	-0-	-0-	266	1	58262	2	Y	70	137	1			16
							77	9									
09	59720	X	59720	-0-	-0-	-0-	277	1	59382	2	Y	55	62	1			9
							61	9									
10	61869	X	61869	-0-	-0-	-0-	292	1	61515	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
11	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	280	1	57969	2	Y	58	54	1			14
							64	9									
*12	57585	X	57585	-0-	-0-	-0-	422	1	56921	3	Y	220	173	1			61
							242	9									
01	54625	X	54625	-0-	-0-	-0-	415	1	54166	3	Y	40	57	1			44
							44	9									

HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170531	X	124409	-0-	-46122	-0-	498	1	123911	2	N	-0-			-0-
09	149910	X	111232	-0-	-38678	-0-	421	1	110811	2	N	-0-			-0-
10	146909	X	108309	-0-	-38600	-0-	386	1	107923	2	N	-0-			-0-
11	133290	X	97895	-0-	-35395	-0-	348	1	97547	2	N	-0-			-0-
*12	131254	X	99084	-0-	-32170	-0-	99084	2			N	-0-			-0-
*01	124403	X	94895	-0-	-29508	-0-	290	1	94605	2	N	-0-			-0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197563	X	145508	-0-	-52055	-0-	582	1	144926	2	N	-0-			-0-
09	174330	X	131534	-0-	-42796	-0-	498	1	131036	2	N	-0-			-0-
10	171988	X	127709	-0-	-44279	-0-	455	1	127254	2	N	-0-			-0-
11	156300	X	124523	-0-	-31777	-0-	443	1	124080	2	N	-0-			-0-
*12	154008	X	136684	-0-	-17324	-0-	136684	2			N	-0-			-0-
*01	145514	X	136590	-0-	-8924	-0-	418	1	136172	2	N	-0-			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278008	X	160793	-0-	-117215	-0-	645	1	160148	2	N	-0-			-0-
09	216090	X	145075	-0-	-71015	-0-	547	1	144528	2	N	-0-			-0-
10	202771	X	143733	-0-	-59038	-0-	511	1	143222	2	N	-0-			-0-
11	177030	X	129271	-0-	-47759	-0-	463	1	128808	2	N	-0-			-0-
12	174623	X	126526	-0-	-48097	-0-	261	1	126265	2	N	-0-			-0-
01	160797	X	119750	-0-	-41047	-0-	634	1	119116	2	N	-0-			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200973	X	131935	-0-	-69038	-0-	531	1	131404	2	N	-0-			-0-
09	180420	X	62316	-0-	-118104	-0-	241	1	62075	2	N	-0-			-0-
10	173569	X	165368	-0-	-8201	-0-	584	1	164784	2	N	-0-			-0-
11	160260	X	139584	-0-	-20676	-0-	503	1	139081	2	N	-0-			-0-
12	165602	X	126503	-0-	-39099	-0-	142	1	126361	2	N	-0-			-0-
01	131936	X	111882	-0-	-20054	-0-	484	1	111398	2	N	-0-			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237553	X	163318	-0-	-74235	-0-	657	1	162661	2	N	-0-			-0-
09	211020	X	159907	-0-	-51113	-0-	618	1	159289	2	N	-0-			-0-
10	201500	X	157148	-0-	-44352	-0-	555	1	156593	2	N	-0-			-0-
11	178590	X	135360	-0-	-43230	-0-	488	1	134872	2	N	-0-			-0-
12	184543	X	129474	-0-	-55069	-0-	145	1	129329	2	N	-0-			-0-
01	165230	X	119844	-0-	-45386	-0-	518	1	119326	2	N	-0-			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207359	X	144931	-0-	-62428	-0-	34	1	144897	2	N	-0-			-0-
09	185280	X	131033	-0-	-54247	-0-	41	1	130992	2	N	-0-			-0-
10	179397	X	129346	-0-	-50051	-0-	1943	1	127403	2	N	-0-			-0-
11	160890	X	113477	-0-	-47413	-0-	65	1	113412	2	N	-0-			-0-
12	152985	X	104723	-0-	-48262	-0-	134	1	104589	2	N	-0-			-0-
01	144925	X	105483	-0-	-39442	-0-	182	1	105301	2	N	-0-			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297321	X	225422	-0-	-71899	-0-	53	1	225369	2	N	-0-			-0-
09	267210	X	205142	-0-	-62068	-0-	65	1	205077	2	N	-0-			-0-
10	266104	X	204041	-0-	-62063	-0-	3065	1	200976	2	N	-0-			-0-
11	242700	X	184374	-0-	-58326	-0-	106	1	184268	2	N	-0-			-0-
12	234329	X	183116	-0-	-51213	-0-	235	1	182881	2	N	-0-			-0-
01	225432	X	163363	-0-	-62069	-0-	283	1	163080	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66479	X	66479	-0-	-0-	-0-	302	1	66177	2	Y	-0-					-0-
09	65791	X	65791	-0-	-0-	-0-	306	1	65485	2	Y	-0-					-0-
10	66657	X	66657	-0-	-0-	-0-	315	1	66341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	64153	X	64153	-0-	-0-	-0-	308	1	63845	2	Y	-0-					-0-
*12	63260	X	63260	-0-	-0-	-0-	464	1	62592	3	Y	185	131	1			54
							204	9									
*01	61308	X	61308	-0-	-0-	-0-	466	1	60842	3	Y	-0-					54

HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321904	X	262985	-0-	-58919	-0-	58	1	262927	2	N	-0-					-0-
09	291480	X	241284	-0-	-50196	-0-	70	1	241214	2	N	-0-					-0-
10	294624	X	242569	-0-	-52055	-0-	3641	1	238928	2	N	-0-					-0-
11	272100	X	221633	-0-	-50467	-0-	117	1	221516	2	N	-0-					-0-
12	264182	X	223535	-0-	-40647	-0-	180	1	223355	2	N	-0-					-0-
01	262973	X	205280	-0-	-57693	-0-	259	1	205021	2	N	-0-					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231725	X	179572	-0-	-52153	-0-	718	1	178854	2	N	-0-					-0-
09	206370	X	161424	-0-	-44946	-0-	611	1	160813	2	N	-0-					-0-
10	205964	X	164159	-0-	-41805	-0-	585	1	163574	2	N	-0-					-0-
11	207723	X	207723	-0-	-0-	-0-	739	1	206984	2	N	-0-					-0-
*12	214681	X	214681	-0-	-0-	-0-	214681	2			N	-0-					-0-
*01	185897	X	185897	-0-	-0-	-0-	569	1	185328	2	N	-0-					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278008	X	190143	-0-	-87865	-0-	765	1	189378	2	N	-0-					-0-
09	251280	X	57161	-0-	-194119	-0-	221	1	56940	2	N	-0-					-0-
10	242482	X	221883	-0-	-20599	-0-	783	1	221100	2	N	-0-					-0-
11	216345	X	216345	-0-	-0-	-0-	779	1	215566	2	N	-0-					-0-
12	198059	X	198059	-0-	-0-	-0-	222	1	197837	2	N	-0-					-0-
01	190154	X	168883	-0-	-21271	-0-	730	1	168153	2	N	-0-					-0-

T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11658 - 23732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417417	X	417417	-0-	-0-	-0-	1664	1	415753	2	N	-0-					-0-
09	356320	X	356320	-0-	-0-	-0-	1323	1	354997	2	N	-0-					-0-
10	350848	X	350848	-0-	-0-	-0-	1243	1	349605	2	N	-0-					-0-
11	315510	X	315510	-0-	-0-	-0-	1108	1	314402	2	N	-0-					-0-
12	299809	X	299809	-0-	-0-	-0-	299809	2			N	-0-					-0-
01	277817	X	277817	-0-	-0-	-0-	850	1	276967	2	N	-0-					-0-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36611	X	24102	-0-	-12509	-0-	96	1	24006	2	N	-0-					-0-
09	31200	X	21431	-0-	-9769	-0-	80	1	21351	2	N	-0-					-0-
10	29016	X	20275	-0-	-8741	-0-	71	1	20204	2	N	-0-					-0-
11	25230	X	18391	-0-	-6839	-0-	67	1	18324	2	N	-0-					-0-
12	26071	X	17618	-0-	-8453	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	18899	-0-	-5188	-0-	58	1	18841	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164446	X	164446	-0-	-0-	-0-	660	1	163786	2	N	-0-			-0-
09	144250	X	144250	-0-	-0-	-0-	544	1	143706	2	N	-0-			-0-
10	140469	X	140469	-0-	-0-	-0-	499	1	139970	2	N	-0-			-0-
11	127664	X	127664	-0-	-0-	-0-	457	1	127207	2	N	-0-			-0-
12	123724	X	123724	-0-	-0-	-0-	255	1	123469	2	N	-0-			-0-
01	114798	X	114798	-0-	-0-	-0-	607	1	114191	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110117	X	110117	-0-	-0-	-0-	443	1	109674	2	N	-0-			-0-
09	99865	X	99865	-0-	-0-	-0-	400	1	99465	2	N	-0-			-0-
10	106950	X	95758	-0-	-11192	-0-	336	1	95422	2	N	-0-			-0-
11	103500	X	87858	-0-	-15642	-0-	309	1	87549	2	N	-0-			-0-
12	106950	X	85226	-0-	-21724	-0-	85226	2			N	-0-			-0-
01	106950	X	79042	-0-	-27908	-0-	242	1	78800	2	N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432093	X	432093	-0-	-0-	-0-	1737	1	430356	2	N	-0-			-0-
09	412139	X	412139	-0-	-0-	-0-	1536	1	410603	2	N	-0-			-0-
10	391851	X	391851	-0-	-0-	-0-	1393	1	390458	2	N	-0-			-0-
11	350328	X	350328	-0-	-0-	-0-	1226	1	349102	2	N	-0-			-0-
12	340136	X	340136	-0-	-0-	-0-	340136	2			N	-0-			-0-
01	317923	X	317923	-0-	-0-	-0-	973	1	316950	2	N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185008	X	146242	-0-	-38766	-0-	587	1	145655	2	N	-0-			-0-
09	179040	X	131658	-0-	-47382	-0-	501	1	131157	2	N	-0-			-0-
10	180420	X	134521	-0-	-45899	-0-	477	1	134044	2	N	-0-			-0-
11	163410	X	116879	-0-	-46531	-0-	418	1	116461	2	N	-0-			-0-
12	156364	X	113409	-0-	-42955	-0-	271	1	113138	2	N	-0-			-0-
01	146227	X	103123	-0-	-43104	-0-	577	1	102546	2	N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374196	X	374196	-0-	-0-	-0-	1492	1	372704	2	N	-0-			-0-
09	333301	X	333301	-0-	-0-	-0-	1238	1	332063	2	N	-0-			-0-
10	317333	X	317333	-0-	-0-	-0-	1125	1	316208	2	N	-0-			-0-
11	284602	X	284602	-0-	-0-	-0-	999	1	283603	2	N	-0-			-0-
12	271873	X	271873	-0-	-0-	-0-	271873	2			N	-0-			-0-
01	249642	X	249642	-0-	-0-	-0-	764	1	248878	2	N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11299 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856659	X	515066	-0-	-2341593	-0-	2053	1	513013	2	N	-0-			-0-
09	455241	X	455241	-0-	-0-	-0-	1691	1	453550	2	N	-0-			-0-
10	437787	X	437787	-0-	-0-	-0-	1552	1	436235	2	N	-0-			-0-
11	396089	X	396089	-0-	-0-	-0-	1391	1	394698	2	N	-0-			-0-
12	381250	X	381250	-0-	-0-	-0-	381250	2			N	-0-			-0-
01	363934	X	363934	-0-	-0-	-0-	1113	1	362821	2	N	-0-			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11442 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2707111	X	468181	-0-	-2238930	-0-	1866	1	466315	2	N	-0-			-0-
09	414517	X	414517	-0-	-0-	-0-	1540	1	412977	2	N	-0-			-0-
10	397159	X	397159	-0-	-0-	-0-	1408	1	395751	2	N	-0-			-0-
11	348816	X	348816	-0-	-0-	-0-	1225	1	347591	2	N	-0-			-0-
12	324993	X	324993	-0-	-0-	-0-	324993	2			N	-0-			-0-
01	317006	X	317006	-0-	-0-	-0-	970	1	316036	2	N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

08	310237	X	310237	-0-	-0-	-0-	1233	1	309004	2	N	-0-			-0-
09	177600	X	105184	-0-	-72416	-0-	391	1	104793	2	N	-0-			-0-
10	249661	X	249661	-0-	-0-	-0-	882	1	248779	2	N	-0-			-0-
11	311774	X	311774	-0-	-0-	-0-	1115	1	310659	2	N	-0-			-0-
12	273952	X	273952	-0-	-0-	-0-	273952	2			N	-0-			-0-
01	260075	X	260075	-0-	-0-	-0-	260075	2			N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

08	334722	X	334722	-0-	-0-	-0-	1331	1	333391	2	N	-0-			-0-
09	304204	X	304204	-0-	-0-	-0-	1131	1	303073	2	N	-0-			-0-
10	339406	X	339406	-0-	-0-	-0-	1199	1	338207	2	N	-0-			-0-
11	272350	X	272350	-0-	-0-	-0-	974	1	271376	2	N	-0-			-0-
12	253184	X	253184	-0-	-0-	-0-	253184	2			N	-0-			-0-
01	236185	X	236185	-0-	-0-	-0-	236185	2			N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548

08	674901	X	402437	-0-	-272464	-0-	1606	1	400831	2	N	-0-			-0-
09	595260	X	78002	-0-	-517258	-0-	283	1	77719	2	N	-0-			-0-
10	580134	X	478105	-0-	-102029	-0-	1697	1	476408	2	N	-0-			-0-
11	521580	X	423021	-0-	-98559	-0-	1526	1	421495	2	N	-0-			-0-
12	508834	X	398822	-0-	-110012	-0-	398822	2			N	-0-			-0-
01	402442	X	373733	-0-	-28709	-0-	373733	2			N	-0-			-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103

08	125415	X	125415	-0-	-0-	-0-	504	1	124911	2	N	-0-			-0-
09	112920	X	112073	-0-	-847	-0-	418	1	111655	2	N	-0-			-0-
10	116684	X	106697	-0-	-9987	-0-	376	1	106321	2	N	-0-			-0-
11	112920	X	92495	-0-	-20425	-0-	328	1	92167	2	N	-0-			-0-
12	116684	X	37870	-0-	-78814	-0-	37870	2			N	-0-			-0-
01	116684	X	32083	-0-	-84601	-0-	98	1	31985	2	N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425

08	112863	X	112863	-0-	-0-	-0-	454	1	112409	2	N	-0-			-0-
09	67080	X	63306	-0-	-3774	-0-	241	1	63065	2	N	-0-			-0-
10	145366	X	145366	-0-	-0-	-0-	496	1	144870	2	N	-0-			-0-
11	141949	X	141949	-0-	-0-	-0-	502	1	141447	2	N	-0-			-0-
12	122327	X	122327	-0-	-0-	-0-	180	1	122147	2	N	-0-			-0-
01	106592	X	106592	-0-	-0-	-0-	942	1	105650	2	N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719

08	134309	X	134309	-0-	-0-	-0-	540	1	133769	2	N	-0-			-0-
09	132341	X	132341	-0-	-0-	-0-	503	1	131838	2	N	-0-			-0-
10	154107	X	154107	-0-	-0-	-0-	526	1	153581	2	N	-0-			-0-
11	121930	X	121930	-0-	-0-	-0-	431	1	121499	2	N	-0-			-0-
12	110601	X	110601	-0-	-0-	-0-	163	1	110438	2	N	-0-			-0-
01	98760	X	98760	-0-	-0-	-0-	873	1	97887	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193068	X	139778	-0-	-53290	-0-	31	1	139747	2	N	-0-			-0-
09	175890	X	125981	-0-	-49909	-0-	37	1	125944	2	N	-0-			-0-
10	171895	X	124916	-0-	-46979	-0-	1875	1	123041	2	N	-0-			-0-
11	153630	X	95092	-0-	-58538	-0-	50	1	95042	2	N	-0-			-0-
12	146878	X	110736	-0-	-36142	-0-	89	1	110647	2	N	-0-			-0-
01	139779	X	105096	-0-	-34683	-0-	133	1	104963	2	N	-0-			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212040	X	152507	-0-	-59533	-0-	36	1	152471	2	N	-0-			-0-
09	189540	X	138163	-0-	-51377	-0-	44	1	138119	2	N	-0-			-0-
10	185535	X	137173	-0-	-48362	-0-	2060	1	135113	2	N	-0-			-0-
11	166680	X	121447	-0-	-45233	-0-	70	1	121377	2	N	-0-			-0-
12	159154	X	108040	-0-	-51114	-0-	139	1	107901	2	N	-0-			-0-
01	152520	X	126273	-0-	-26247	-0-	218	1	126055	2	N	-0-			-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278492	X	278492	-0-	-0-	-0-	1119	1	277373	2	N	-0-			-0-
09	248532	X	248532	-0-	-0-	-0-	927	1	247605	2	N	-0-			-0-
10	237435	X	237435	-0-	-0-	-0-	837	1	236598	2	N	-0-			-0-
11	205380	X	197952	-0-	-7428	-0-	703	1	197249	2	N	-0-			-0-
12	212226	X	69446	-0-	-142780	-0-	69446	2			N	-0-			-0-
01	212226	X	78990	-0-	-133236	-0-	242	1	78748	2	N	-0-			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152905	X	152905	-0-	-0-	-0-	614	1	152291	2	N	-0-			-0-
09	143388	X	143388	-0-	-0-	-0-	546	1	142842	2	N	-0-			-0-
10	164322	X	164322	-0-	-0-	-0-	583	1	163739	2	N	-0-			-0-
11	131691	X	131691	-0-	-0-	-0-	471	1	131220	2	N	-0-			-0-
12	116920	X	116920	-0-	-0-	-0-	279	1	116641	2	N	-0-			-0-
01	109284	X	109284	-0-	-0-	-0-	612	1	108672	2	N	-0-			-0-

WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268465	X	268465	-0-	-0-	-0-	1072	1	267393	2	N	-0-			-0-
09	226320	X	95521	-0-	-130799	-0-	347	1	95174	2	N	-0-			-0-
10	325620	X	325620	-0-	-0-	-0-	1155	1	324465	2	N	-0-			-0-
11	283669	X	283669	-0-	-0-	-0-	1024	1	282645	2	N	-0-			-0-
12	266555	X	266555	-0-	-0-	-0-	266555	2			N	-0-			-0-
01	246750	X	246750	-0-	-0-	-0-	246750	2			N	-0-			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200163	X	200163	-0-	-0-	-0-	803	1	199360	2	N	-0-			-0-
09	171794	X	171794	-0-	-0-	-0-	648	1	171146	2	N	-0-			-0-
10	178393	X	178393	-0-	-0-	-0-	634	1	177759	2	N	-0-			-0-
11	161823	X	161823	-0-	-0-	-0-	580	1	161243	2	N	-0-			-0-
12	157021	X	157021	-0-	-0-	-0-	324	1	156697	2	N	-0-			-0-
01	140857	X	140857	-0-	-0-	-0-	745	1	140112	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107755	X	107755	-0-	-0-	-0-	489	1	107235	2	Y	28	57	1			6
							31	9									
09	92187	X	92187	-0-	-0-	-0-	428	1	91715	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
10	92939	X	92939	-0-	-0-	-0-	438	1	92453	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
11	88582	X	88582	-0-	-0-	-0-	425	1	88104	2	Y	48	44	1			12
							53	9									
*12	88061	X	88061	-0-	-0-	-0-	646	1	87087	3	Y	298	225	1			85
							328	9									
01	85077	X	85077	-0-	-0-	-0-	647	1	84409	3	Y	19	45	1			59
							21	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61415	X	61415	-0-	-0-	-0-	279	1	61055	2	Y	74	156	1			17
							81	9									
09	60550	X	60550	-0-	-0-	-0-	281	1	60192	2	Y	70	76	1			11
							77	9									
10	61830	X	61830	-0-	-0-	-0-	291	1	61447	2	Y	84	80	1			15
							92	9									
11	58393	X	58393	-0-	-0-	-0-	280	1	58005	2	Y	98	89	1			24
							108	9									
*12	57753	X	57753	-0-	-0-	-0-	423	1	57053	3	Y	252	207	1			69
							277	9									
01	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	428	1	55884	3	Y	66	85	1			50
							73	9									

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11366 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427476	X	427476	-0-	-0-	-0-	1704	1	425772	2	N	-0-					-0-
09	386757	X	386757	-0-	-0-	-0-	1436	1	385321	2	N	-0-					-0-
10	374694	X	374694	-0-	-0-	-0-	1328	1	373366	2	N	-0-					-0-
11	335302	X	335302	-0-	-0-	-0-	1177	1	334125	2	N	-0-					-0-
12	320918	X	320918	-0-	-0-	-0-	320918	2			N	-0-					-0-
01	295500	X	295500	-0-	-0-	-0-	904	1	294596	2	N	-0-					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148085	X	148085	-0-	-0-	-0-	596	1	147489	2	N	-0-					-0-
09	94110	X	78004	-0-	-16106	-0-	297	1	77707	2	N	-0-					-0-
10	171005	X	171005	-0-	-0-	-0-	584	1	170421	2	N	-0-					-0-
11	180889	X	180889	-0-	-0-	-0-	640	1	180249	2	N	-0-					-0-
12	165402	X	165402	-0-	-0-	-0-	244	1	165158	2	N	-0-					-0-
01	140854	X	140854	-0-	-0-	-0-	1245	1	139609	2	N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243158	X	243158	-0-	-0-	-0-	977	1	242181	2	N	-0-					-0-
09	218522	X	218522	-0-	-0-	-0-	815	1	217707	2	N	-0-					-0-
10	210462	X	210462	-0-	-0-	-0-	742	1	209720	2	N	-0-					-0-
11	188728	X	188728	-0-	-0-	-0-	670	1	188058	2	N	-0-					-0-
12	162068	X	74460	-0-	-87608	-0-	74460	2			N	-0-					-0-
01	162068	X	73937	-0-	-88131	-0-	226	1	73711	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346876	X	346876	-0-	-0-	-0-	1379	1	345497	2	N	-0-					-0-
09	312615	X	312615	-0-	-0-	-0-	1162	1	311453	2	N	-0-					-0-
10	321060	X	321060	-0-	-0-	-0-	1134	1	319926	2	N	-0-					-0-
11	279859	X	279859	-0-	-0-	-0-	1000	1	278859	2	N	-0-					-0-
12	266260	X	266260	-0-	-0-	-0-	266260	2			N	-0-					-0-
01	257043	X	257043	-0-	-0-	-0-	257043	2			N	-0-					-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 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
08	232793	X	232793	-0-	-0-	-0-	935	1	231858	2	N	-0-					-0-
09	209042	X	209042	-0-	-0-	-0-	780	1	208262	2	N	-0-					-0-
10	201245	X	201245	-0-	-0-	-0-	710	1	200535	2	N	-0-					-0-
11	171594	X	171594	-0-	-0-	-0-	609	1	170985	2	N	-0-					-0-
12	177134	X	58725	-0-	-118409	-0-	58725	2			N	-0-					-0-
01	177134	X	69512	-0-	-107622	-0-	213	1	69299	2	N	-0-					-0-

WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324558	X	324558	-0-	-0-	-0-	322658	2	1900	9	Y	1727	1714	1			77
09	293870	X	293870	-0-	-0-	-0-	292332	2	1538	9	Y	1398	1418	1			57
10	293710	X	293710	-0-	-0-	-0-	292135	2	1575	9	Y	1432	1464	1			25
*11	265875	X	265875	-0-	-0-	-0-	264227	2	1648	9	Y	1498	1469	1			54
*12	252298	X	252298	-0-	-0-	-0-	250722	2	1576	9	Y	1433	1443	1			44
*01	234803	X	234803	-0-	-0-	-0-	233565	2	1238	9	Y	1125	1105	1			64

WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408161	X	408161	-0-	-0-	-0-	405772	2	2389	9	Y	2172	2153	1			97
09	362860	X	362860	-0-	-0-	-0-	360960	2	1900	9	Y	1727	1753	1			71
10	352294	X	352294	-0-	-0-	-0-	350405	2	1889	9	Y	1717	1758	1			30
*11	315796	X	315796	-0-	-0-	-0-	313753	2	2043	9	Y	1857	1820	1			67
*12	312923	X	312923	-0-	-0-	-0-	310968	2	1955	9	Y	1777	1790	1			54
*01	296733	X	296733	-0-	-0-	-0-	295168	2	1565	9	Y	1423	1396	1			81

WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369272	X	369272	-0-	-0-	-0-	367110	2	2162	9	Y	1965	1950	1			87
09	332030	X	332030	-0-	-0-	-0-	330291	2	1739	9	Y	1581	1603	1			65
10	320181	X	320181	-0-	-0-	-0-	318464	2	1717	9	Y	1561	1599	1			27
*11	279461	X	279461	-0-	-0-	-0-	277653	2	1808	9	Y	1644	1612	1			59
*12	271870	X	271870	-0-	-0-	-0-	270172	2	1698	9	Y	1544	1556	1			47
*01	253756	X	253756	-0-	-0-	-0-	252417	2	1339	9	Y	1217	1194	1			70

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299640 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11206 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413677	X	413677	-0-	-0-	-0-	1649	1	412028	2	N	-0-					-0-
09	360763	X	360763	-0-	-0-	-0-	1340	1	359423	2	N	-0-					-0-
10	345481	X	345481	-0-	-0-	-0-	1224	1	344257	2	N	-0-					-0-
11	307398	X	307398	-0-	-0-	-0-	1079	1	306319	2	N	-0-					-0-
12	289359	X	289359	-0-	-0-	-0-	289359	2			N	-0-					-0-
01	264968	X	264968	-0-	-0-	-0-	811	1	264157	2	N	-0-					-0-

T.A. GREER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299725 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11383 - 23405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420035	X	420035	-0-	-0-	-0-	1674	1	418361	2	N	-0-					-0-
09	374878	X	374878	-0-	-0-	-0-	1392	1	373486	2	N	-0-					-0-
10	354902	X	354902	-0-	-0-	-0-	1258	1	353644	2	N	-0-					-0-
11	320516	X	320516	-0-	-0-	-0-	1125	1	319391	2	N	-0-					-0-
12	319489	X	319489	-0-	-0-	-0-	319489	2			N	-0-					-0-
01	308376	X	308376	-0-	-0-	-0-	943	1	307433	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299835 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11600 - 22002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358709	X	358709	-0-	-0-	-0-	1426	1	357283	2	N	-0-			-0-
09	180720	X	122150	-0-	-58570	-0-	454	1	121696	2	N	-0-			-0-
10	207197	X	207197	-0-	-0-	-0-	732	1	206465	2	N	-0-			-0-
11	294305	X	294305	-0-	-0-	-0-	1052	1	293253	2	N	-0-			-0-
12	315130	X	315130	-0-	-0-	-0-	315130	2			N	-0-			-0-
01	285900	X	285900	-0-	-0-	-0-	285900	2			N	-0-			-0-

H10A WESTMORELAND HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299981 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11573 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		269124	-0-	269124	269124	1073	1	268051	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		439280	-0-	439280	708404	1632	1	437648	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		407201	-0-	407201	1115605	1443	1	405758	2	N	-0-			-0-
11	1469173	X	353568	-0-	-1115605	-0-	1242	1	352326	2	N	-0-			-0-
*12	335213	X	335213	-0-	-0-	-0-	335213	3			N	-0-			-0-
01	154752	X	-0-	-0-	-154752	-0-					N	-0-			-0-

H10A WESTMORELAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300019 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11570 - 19995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		256779	-0-	256779	256779	1024	1	255755	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		416737	-0-	416737	673516	1548	1	415189	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR		382204	-0-	382204	1055720	1355	1	380849	2	N	-0-			-0-
11	1392771	X	337051	-0-	-1055720	-0-	1184	1	335867	2	N	-0-			-0-
*12	310965	X	310965	-0-	-0-	-0-	310965	3			N	-0-			-0-
01	146568	X	-0-	-0-	-146568	-0-					N	-0-			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300022 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11367 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310352	X	310352	-0-	-0-	-0-	1234	1	309118	2	N	-0-			-0-
09	277354	X	277354	-0-	-0-	-0-	1031	1	276323	2	N	-0-			-0-
10	286724	X	286724	-0-	-0-	-0-	1013	1	285711	2	N	-0-			-0-
11	251509	X	251509	-0-	-0-	-0-	899	1	250610	2	N	-0-			-0-
12	239567	X	239567	-0-	-0-	-0-	239567	2			N	-0-			-0-
01	228346	X	228346	-0-	-0-	-0-	228346	2			N	-0-			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300036 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11300 - 22714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		629629	-0-	629629	948223	2507	1	627122	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		552485	-0-	552485	1500708	2054	1	550431	2	N	-0-			-0-
10	2021092	X	520384	-0-	-1500708	-0-	1856	1	518528	2	N	-0-			-0-
11	457594	X	457594	-0-	-0-	-0-	1639	1	455955	2	N	-0-			-0-
12	430647	X	430647	-0-	-0-	-0-	430647	2			N	-0-			-0-
01	400432	X	400432	-0-	-0-	-0-	400432	2			N	-0-			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300081 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11630 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		702607	-0-	702607	1074845	2798	1	699809	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		603561	-0-	603561	1678406	2244	1	601317	2	N	-0-			-0-
10	2225125	X	546719	-0-	-1678406	-0-	1950	1	544769	2	N	-0-			-0-
11	504195	X	504195	-0-	-0-	-0-	1806	1	502389	2	N	-0-			-0-
12	472138	X	472138	-0-	-0-	-0-	472138	2			N	-0-			-0-
01	437332	X	437332	-0-	-0-	-0-	437332	2			N	-0-			-0-

JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300084 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11364 - 22803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		614965	-0-	614965	943786	2449	1	612516	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		543555	-0-	543555	1487341	2021	1	541534	2	N	-0-			-0-
10	1996422	X	509081	-0-	-1487341	-0-	1816	1	507265	2	N	-0-			-0-
11	444967	X	444967	-0-	-0-	-0-	1594	1	443373	2	N	-0-			-0-
12	442224	X	442224	-0-	-0-	-0-	442224	2			N	-0-			-0-
01	413307	X	413307	-0-	-0-	-0-	413307	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AX WESTMORELAND FN WELL #: 6HH RRCID -> 300319 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11400 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		336348	-0-	336348	377480	1342	1	335006	2	N	-0-					-0-
09	677873	X	300393	-0-	-377480	-0-	1140	1	299253	2	N	-0-					-0-
10	295012	X	295012	-0-	-0-	-0-	1041	1	293971	2	N	-0-					-0-
11	235348	X	235348	-0-	-0-	-0-	843	1	234505	2	N	-0-					-0-
12	226642	X	226642	-0-	-0-	-0-	226642	2			N	-0-					-0-
01	228874	X	228874	-0-	-0-	-0-	29	1	228845	2	N	-0-					-0-

AX WESTMORELAND GN WELL #: 7HH RRCID -> 300320 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11428 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		439418	-0-	439418	491335	1753	1	437665	2	N	-0-					-0-
09	890558	X	399223	-0-	-491335	-0-	1515	1	397708	2	N	-0-					-0-
10	387788	X	387788	-0-	-0-	-0-	1368	1	386420	2	N	-0-					-0-
11	305613	X	305613	-0-	-0-	-0-	1095	1	304518	2	N	-0-					-0-
12	291722	X	291722	-0-	-0-	-0-	291722	2			N	-0-					-0-
01	291093	X	291093	-0-	-0-	-0-	36	1	291057	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300470 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10992 - 23466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		221642	-0-	221642	221642	858	1	220784	3	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		585310	-0-	585310	806952	2083	1	583227	3	N	-0-					-0-
11	1308827	X	501875	-0-	-806952	-0-	1786	1	500089	2	N	-0-					-0-
12	596657	X	460223	-0-	-136434	-0-	460223	3			N	-0-					-0-
01	596657	X	428668	-0-	-167989	-0-	428668	3			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300471 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11278 - 23697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		210934	-0-	210934	210934	816	1	210118	3	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		565127	-0-	565127	776061	2011	1	563116	3	N	-0-					-0-
11	1267655	X	491594	-0-	-776061	-0-	1749	1	489845	2	N	-0-					-0-
12	593743	X	462532	-0-	-131211	-0-	462532	2			N	-0-					-0-
01	593743	X	440073	-0-	-153670	-0-	440073	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300524 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11178 - 23678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214848	X	214848	-0-	-0-	-0-	832	1	214016	2	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		563425	-0-	563425	563425	2005	1	561420	2	N	-0-					-0-
11	DELQ PR		499776	-0-	499776	1063201	1778	1	497998	2	N	-0-					-0-
12	1519404	X	456203	-0-	-1063201	-0-	456203	2			N	-0-					-0-
01	572756	X	427124	-0-	-145632	-0-	427124	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300556 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11416 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7632	-0-	7632	7632	2	1	7630	2	N	-0-					-0-
10	0		601518	-0-	601518	609150	2131	1	599387	2	N	-0-					-0-
11	1220275	X	611125	-0-	-609150	-0-	2164	1	608961	2	N	-0-					-0-
12	590156	X	590156	-0-	-0-	-0-	590156	2			N	-0-					-0-
01	589775	X	555615	-0-	-34160	-0-	1700	1	553915	2	N	-0-					-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300570 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11482 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3370	-0-	3370	3370	1	1	3369	2	N	-0-					-0-
10	0		567081	-0-	567081	570451	2009	1	565072	2	N	-0-					-0-
11	1164522	X	594071	-0-	-570451	-0-	2103	1	591968	2	N	-0-					-0-
12	565057	X	565057	-0-	-0-	-0-	565057	2			N	-0-					-0-
01	511323	X	511323	-0-	-0-	-0-	1564	1	509759	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER-LAWLESS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300582 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11180 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			8148	-0-	8148	8148	2	1	8146	2	N	-0-					-0-
10			475235	-0-	475235	483383	1684	1	473551	2	N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	445583	-0-	445583	928966	1578	1	444005	2	N	-0-					-0-
12	1352894	X	423928	-0-	-928966	-0-	423928	2			N	-0-					-0-
01	477059	X	393593	-0-	-83466	-0-	1204	1	392389	2	N	-0-					-0-

CHANDLER-LAWLESS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300648 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11251 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			8617	-0-	8617	8617	2	1	8615	2	N	-0-					-0-
10			596225	-0-	596225	604842	2112	1	594113	2	N	-0-					-0-
11	1190919	X	586077	-0-	-604842	-0-	2075	1	584002	2	N	-0-					-0-
12	592069	X	555107	-0-	-36962	-0-	555107	2			N	-0-					-0-
01	592069	X	521122	-0-	-70947	-0-	1594	1	519528	2	N	-0-					-0-

KA KAIN N WELL #: 1HH RRCID -> 300729 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11450 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10			146994	-0-	146994	146994	502	1	146492	2	N	-0-					-0-
11	435241	X	288247	-0-	-146994	-0-	1020	1	287227	2	N	-0-					-0-
*12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	315890	X	NO RPT	-0-	-315890	-0-					N	NO RPT					-0-

KA GRIFFIN S WELL #: 2HH RRCID -> 300730 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11346 - 22130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10			196153	-0-	196153	196153	669	1	195484	2	N	-0-					-0-
11	641736	X	445583	-0-	-196153	-0-	1578	1	444005	2	N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	468689	X	NO RPT	-0-	-468689	-0-					N	NO RPT					-0-

H12C CASEY AN WELL #: 1HH RRCID -> 300843 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11205 - 22931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			313337	-0-	313337	313337	1129	1	312208	2	N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	313337					N	-0-					-0-
01	805755	X	492418	-0-	-313337	-0-	1506	1	490912	2	N	-0-					-0-

H11G CHRISTIAN AS WELL #: 1HH RRCID -> 300969 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11368 - 24858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			15989	-0-	15989	15989	15989	2			N	-0-					-0-
01			667741	-0-	667741	683730	84	1	667657	2	N	-0-					-0-

H11G CHRISTIAN BS WELL #: 2HH RRCID -> 300970 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11440 - 25195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			15541	-0-	15541	15541	15541	2			N	-0-					-0-
01			703939	-0-	703939	719480	88	1	703851	2	N	-0-					-0-

H11G CHRISTIAN CS WELL #: 3HH RRCID -> 300972 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11710 - 25585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			14704	-0-	14704	14704	14704	2			N	-0-					-0-
01			652597	-0-	652597	667301	82	1	652515	2	N	-0-					-0-

H12C CLAWSON BN WELL #: 2HH RRCID -> 300977 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11119 - 22960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			344280	-0-	344280	344280	1241	1	343039	2	N	-0-					-0-
12	209390	X	NO RPT	-0-	-209390	134890					N	NO RPT					-0-
*01	706114	X	571224	-0-	-134890	-0-	1748	1	569476	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
G07D ROGERS AN WELL #: 1HH RRCID -> 300990 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11116 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		86053	-0-	86053	86053	291	1	85762	3	N	-0-					-0-

G07D ROGERS BN WELL #: 2HH RRCID -> 301014 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11144 - 21772

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	174	1	3384	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3048	-0-	-492	-0-	148	1	2900	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	151	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	152	1	2888	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	157	1	2989	2	Y	-0-					-0-
*01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	177	1	3273	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 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
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	12822	-0-	-1562	-0-	12822	2			Y	-0-					-0-
09	13920	X	12251	-0-	-1669	-0-	12251	2			Y	-0-					-0-
10	14074	X	12219	-0-	-1855	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-
11	12960	X	11752	-0-	-1208	-0-	11752	2			Y	-0-					-0-
12	13051	X	11897	-0-	-1154	-0-	11897	2			Y	-0-					-0-
*01	12834	X	11800	-0-	-1034	-0-	11800	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	12158	-0-	-3559	-0-	12158	2			Y	-0-					-0-
09	13890	X	11697	-0-	-2193	-0-	11697	2			Y	-0-					-0-
10	13888	X	11604	-0-	-2284	-0-	11604	2			Y	-0-					-0-
11	12630	X	11155	-0-	-1475	-0-	11155	2			Y	-0-					-0-
12	12586	X	11119	-0-	-1467	-0-	11119	2			Y	-0-					-0-
*01	12152	X	10720	-0-	-1432	-0-	10720	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9825	-0-	-585	-0-	9825	2			Y	-0-					-0-
10	10757	X	9884	-0-	-873	-0-	9884	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	9505	-0-	-905	-0-	9505	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	9604	-0-	-750	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
*01	10292	X	9539	-0-	-753	-0-	9539	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23684	X	23030	-0-	-654	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	20846	-0-	-2074	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	20012	-0-	-3672	-0-	20012	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	20101	-0-	-2189	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20663	-0-	-2370	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
*01	23033	X	20685	-0-	-2348	-0-	20685	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30752	X	28885	-0-	-1867	-0-	28885	2			Y	-0-					-0-
09	29760	X	29151	-0-	-609	-0-	29151	2			Y	-0-					-0-
10	30752	X	27906	-0-	-2846	-0-	27906	2			Y	-0-					-0-
11	29760	X	27944	-0-	-1816	-0-	27944	2			Y	-0-					-0-
12	30752	X	28561	-0-	-2191	-0-	28561	2			Y	-0-					-0-
*01	30132	X	27880	-0-	-2252	-0-	27880	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35774	X	33337	-0-	-2437	-0-	33337	2			Y	-0-					-0-
09	34440	X	32203	-0-	-2237	-0-	32203	2			Y	-0-					-0-
10	34782	X	32523	-0-	-2259	-0-	32523	2			Y	-0-					-0-
11	33240	X	31589	-0-	-1651	-0-	31589	2			Y	-0-					-0-
12	34348	X	31811	-0-	-2537	-0-	31811	2			Y	-0-					-0-
*01	33325	X	32304	-0-	-1021	-0-	32304	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40609	X	40609	-0-	-0-	-0-	40609	2			Y	-0-					-0-
09	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	38594	2			Y	-0-					-0-
10	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	39287	2			Y	-0-					-0-
11	37775	X	37775	-0-	-0-	-0-	37775	2			Y	-0-					-0-
12	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	38957	2			Y	-0-					-0-
*01	37122	X	37122	-0-	-0-	-0-	37122	2			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40114	X	37756	-0-	-2358	-0-	37756	2			Y	-0-					-0-
09	38820	X	36296	-0-	-2524	-0-	36296	2			Y	-0-					-0-
10	40114	X	36475	-0-	-3639	-0-	36475	2			Y	-0-					-0-
11	38820	X	31268	-0-	-7552	-0-	31268	2			Y	-0-					-0-
12	39463	X	32446	-0-	-7017	-0-	32446	2			Y	-0-					-0-
*01	37758	X	31960	-0-	-5798	-0-	31960	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 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
08	17422	X	16442	-0-	-980	-0-	16422	2	20	9	N	18					68
09	16860	X	16073	-0-	-787	-0-	16069	2	4	9	N	4					72
10	16988	X	16275	-0-	-713	-0-	16274	2	1	9	N	1					73
11	15900	X	15627	-0-	-273	-0-	15625	2	2	9	N	2					75
12	16616	X	15650	-0-	-966	-0-	15647	2	3	9	N	3					78
*01	16616	X	15582	-0-	-1034	-0-	15580	2	2	9	N	2					80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 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
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6459	3	19	9	Y	17	14	1			3
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6174	3	33	9	Y	30	26	1			7
10	198287	X	198287	-0-	-0-	-0-	192057	1	6202	3	Y	25	20	1			12
							28	9									
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5688	3	22	9	Y	20	20	1			12
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5909	3	26	9	Y	24	19	1			17
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5909	3	26	9	Y	24	19	1			17

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

08	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12013	3	89	9	Y	81	71	1			10
09	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11182	3	119	9	Y	108	85	1			33
10	10695	X	10508	-0-	-187	-0-	10430	3	78	9	Y	71	86	1			18
11	10350	X	9990	-0-	-360	-0-	9901	3	89	9	Y	81	87	1			12
12	10695	X	9779	-0-	-916	-0-	9645	3	134	9	Y	122	103	1			31
01	10695	X	9779	-0-	-916	-0-	9645	3	134	9	Y	122	103	1			31

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

08	DLQ G-10		41548	-0-	41548	41548	41427	3	121	9	Y	110	91	1			19
09	DLQ G-10		39016	-0-	39016	80564	38799	3	217	9	Y	197	168	1			48
10	DLQ G-10		39465	-0-	39465	120029	39293	3	172	9	Y	156	126	1			78
11	DLQ G-10		32821	-0-	32821	152850	32680	3	141	9	Y	128	130	1			76
12	188493	X	35643	-0-	-152850	-0-	35469	3	174	9	Y	158	125	1			109
01	37665	X	35643	-0-	-2022	-0-	35469	3	174	9	Y	158	125	1			109

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

08	47771	X	41852	-0-	-5919	-0-	41663	3	189	9	N	172	141	1			71
09	44700	X	39657	-0-	-5043	-0-	39657	3			N	-0-					71
10	44826	X	39711	-0-	-5115	-0-	39711	3			N	-0-					71
11	43050	X	38342	-0-	-4708	-0-	38342	3			N	-0-					71
12	43245	X	36597	-0-	-6648	-0-	36597	3			N	-0-					71
01	41850	X	36597	-0-	-5253	-0-	36597	3			N	-0-					71

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11740 - 21373

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		330571	-0-	330571	330571	330571	3			N	-0-					-0-
10	969445	X	638874	-0-	-330571	-0-	638874	3			N	-0-					-0-
11	637955	X	637955	-0-	-0-	-0-	637955	3			N	-0-					-0-
12	591641	X	591641	-0-	-0-	-0-	591641	3			N	-0-					-0-
01	591641	X	591641	-0-	-0-	-0-	591641	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12020 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		355205	-0-	355205	355205	355205	3			N	-0-					-0-
10	984954	X	629749	-0-	-355205	-0-	629749	3			N	-0-					-0-
11	583710	X	337816	-0-	-245894	-0-	337816	3			N	-0-					-0-
12	603167	X	559820	-0-	-43347	-0-	559820	3			N	-0-					-0-
01	559820	X	559820	-0-	-0-	-0-	559820	3			N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11159 PERF.12120 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		353469	-0-	353469	353469	353469	3			N	-0-					-0-
10	772783	X	419314	-0-	-353469	-0-	419314	3			N	-0-					-0-
11	583710	X	242965	-0-	-340745	-0-	242965	3			N	-0-					-0-
12	603167	X	580037	-0-	-23130	-0-	580037	3			N	-0-					-0-
01	580037	X	580037	-0-	-0-	-0-	580037	3			N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11748 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		373795	-0-	373795	373795	373795	3			N	-0-					-0-
10	1039849	X	666054	-0-	-373795	-0-	666054	3			N	-0-					-0-
11	624948	X	624948	-0-	-0-	-0-	624948	3			N	-0-					-0-
12	608585	X	608585	-0-	-0-	-0-	608585	3			N	-0-					-0-
01	608585	X	608585	-0-	-0-	-0-	608585	3			N	-0-					-0-

F14G BRAMMER AS WELL #: 1HH RRCID -> 300798 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11606 - 23692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		66609	-0-	66609	66609	66609	3			N	-0-					-0-
12	870458	X	803849	-0-	-66609	-0-	803849	3			N	-0-					-0-
01	833032	X	803849	-0-	-29183	-0-	803849	3			N	-0-					-0-

F14G BRAMMER CS WELL #: 3HH RRCID -> 300799 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11628 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		59833	-0-	59833	59833	59833	3			N	-0-					-0-
12	829674	X	769841	-0-	-59833	-0-	769841	3			N	-0-					-0-
01	800234	X	769841	-0-	-30393	-0-	769841	3			N	-0-					-0-

F14G CROW BS WELL #: 2HH RRCID -> 300926 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11691 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		55043	-0-	55043	55043	55043	3			N	-0-					-0-
12	804052	X	749009	-0-	-55043	-0-	749009	3			N	-0-					-0-
01	790872	X	749009	-0-	-41863	-0-	749009	3			N	-0-					-0-

APEX NATURAL GAS, LLC 103154
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1342	-0-	-488	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	883	-0-	-574	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
09	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
10	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
11	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
12	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
01	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1442	-0-	-1317	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1713	-0-	-957	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1033	-0-	-1577	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2443	-0-	-192	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2027	-0-	-1104	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	520	1	4089	2	N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	516	1	3797	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	475	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	450	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3684	-0-	-935	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3585	-0-	-1034	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3283	-0-	-1150	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	3052	-0-	-2497	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	155	-0-	-5394	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1983	-0-	-962	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1747	-0-	-443	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1377	-0-	-793	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2384	-0-	-1096	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3308	-0-	-352	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4558	-0-	-122	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4563	-0-	-273	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

08	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	302	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	297	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	315	1	2370	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	295	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2280	-0-	-603	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1396	-0-	-1301	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	960	N	482	-0-	-478	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

08	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	385	1	3027	2	N	-0-			-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	401	1	2952	2	N	-0-			-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	395	1	2970	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	409	1	3071	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	2837	2			N	-0-			-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	461	-0-	-686	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	132	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
09	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
12	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
01	2697	X	2060	-0-	-637	-0-	2060	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	1896	-0-	-864	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
01	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	3075	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2007	-0-	-1000	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	1300	-0-	-1707	-0-	1300	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

08	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2139	-0-	-711	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1724	-0-	-1221	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	648	-0-	-2202	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	555	-0-	-1646	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	656	-0-	-1545	-0-	656	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2348	-0-	-112	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

08	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	961	N	11	-0-	-950	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2782	-0-	-1620	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3443	-0-	-959	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2979	-0-	-711	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3561	-0-	-189	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2847	-0-	-1028	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2966	-0-	-1095	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3468	-0-	-222	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3276	-0-	-568	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	304	1	2387	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	286	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	353	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	343	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	375	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	343	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	338	1	3528	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	327	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3750	-0-	-962	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2057	-0-	-1573	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3155	-0-	-596	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1064	-0-	-455	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	638	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2143	-0-	-430	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	64	-0-	-4896	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	70	-0-	-4730	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	46	-0-	-3457	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	65	-0-	-1915	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	837	X	45	-0-	-792	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4104	-0-	-246	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2685	-0-	-1095	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3123	-0-	-783	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3000	-0-	-658	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2965	-0-	-910	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3791	-0-	-919	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3343	-0-	-1121	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3772	-0-	-661	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3076	-0-	-1388	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3803	-0-	-847	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34115	X	34115	-0-	-0-	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
09	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	36858	2			N	-0-					-0-
10	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	35063	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	36611	X	36611	-0-	-0-	-0-	36611	2			N	-0-					-0-
01	43633	X	43633	-0-	-0-	-0-	43633	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2567	-0-	-564	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4999	-0-	-41	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4693	-0-	-227	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2012	-0-	-898	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2219	-0-	-757	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3781	-0-	-1427	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	133	-0-	-5912	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	201	-0-	-5649	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	25	-0-	-3633	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	540	X	83	-0-	-457	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
12	434	X	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3632	-0-	-1297	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3348	-0-	-1581	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6528	-0-	-385	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5468	-0-	-1445	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1107	-0-	-1249	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4669	-0-	-461	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4478	-0-	-451	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5525	-0-	-1345	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	2200	-0-	-4899	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5033	-0-	-1725	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	3717	-0-	-3041	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	822	1	8337	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8307	-0-	-483	-0-	761	1	7546	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9110	-0-	-624	-0-	796	1	8314	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8905	-0-	-515	-0-	773	1	8132	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8529	-0-	-1205	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8258	-0-	-887	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2335	-0-	-695	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
10	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
12	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	3573	-0-	-4797	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4076	-0-	-4024	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5110	-0-	-1648	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4238	-0-	-877	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

08	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	666	1	6752	2	N	-0-					-0-
09	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	707	1	7012	2	N	-0-					-0-
10	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	647	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	641	1	6750	2	N	-0-					-0-
12	7967 X	5415	-0-	-2552	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
01	7967 X	5018	-0-	-2949	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3139	-0-	-1108	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	4085	-0-	-720	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

08	3410 X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2279	-0-	-691	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
10	7068 X	5943	-0-	-1125	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	5701	-0-	-1139	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	7130 X	6218	-0-	-912	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	5144	-0-	-1986	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

08	7285 X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	7502 X	7012	-0-	-490	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	7260 X	6720	-0-	-540	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7502 X	7092	-0-	-410	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	6970	-0-	-377	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	465	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	4833	-0-	-117	-0-	443	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	478	1	4994	2	N	-0-					-0-
11	5010 X	5004	-0-	-6	-0-	434	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	5177 X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	316	1	3205	2	N	-0-			-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	301	1	2984	2	N	-0-			-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	308	1	3218	2	N	-0-			-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	309	1	3258	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	2881	2			N	-0-			-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

08	6200	X	4931	-0-	-1269	-0-	443	1	4488	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	4646	-0-	-1354	-0-	426	1	4220	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5214	-0-	-490	-0-	456	1	4758	2	N	-0-			-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	508	1	5352	2	N	-0-			-0-
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

08	9734	X	8204	-0-	-1530	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-			-0-
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	7170	-0-	-2190	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	6166	-0-	-3568	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
01	9734	X	8426	-0-	-1308	-0-	8426	2			N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	6728	-0-	-112	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6764	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6363	-0-	-867	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
01	7471	X	6486	-0-	-985	-0-	6486	2			N	-0-			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	5671	-0-	-1289	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6477	-0-	-591	-0-	6477	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	5625	-0-	-1395	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	4426	-0-	-2828	-0-	4426	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	1389	-0-	-5865	-0-	1389	2			N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

08	22785	X	21694	-0-	-1091	-0-	21694	2			N	-0-			-0-
09	22050	X	13608	-0-	-8442	-0-	13608	2			N	-0-			-0-
10	22785	X	22772	-0-	-13	-0-	22772	2			N	-0-			-0-
11	22050	X	18775	-0-	-3275	-0-	18775	2			N	-0-			-0-
12	22785	X	16474	-0-	-6311	-0-	16474	2			N	-0-			-0-
01	22785	X	13553	-0-	-9232	-0-	13553	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

08	51832	X	42012	-0-	-9820	-0-	42012	2			N	-0-			-0-
09	46290	X	37452	-0-	-8838	-0-	37452	2			N	-0-			-0-
10	46066	X	41484	-0-	-4582	-0-	41484	2			N	-0-			-0-
11	42480	X	38790	-0-	-3690	-0-	38790	2			N	-0-			-0-
12	42129	X	34998	-0-	-7131	-0-	34998	2			N	-0-			-0-
01	42005	X	19692	-0-	-22313	-0-	19692	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49569	X	46114	-0-	-3455	-0-	46114	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	41179	-0-	-5801	-0-	41179	2			N	-0-					-0-
10	47864	X	42819	-0-	-5045	-0-	42819	2			N	-0-					-0-
11	44640	X	41117	-0-	-3523	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	36615	-0-	-9513	-0-	36615	2			N	-0-					-0-
01	46128	X	33831	-0-	-12297	-0-	33831	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40207	X	34151	-0-	-6056	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
09	37050	X	30580	-0-	-6470	-0-	30580	2			N	-0-					-0-
10	35712	X	30818	-0-	-4894	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	29323	-0-	-3857	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	26374	-0-	-7788	-0-	26374	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	25059	-0-	-9103	-0-	25059	2			N	-0-					-0-

JEANNINE D WELL #: 4H RRCID -> 300962 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 12148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		274018	-0-	274018	274018	274018	2			N	-0-					-0-

JEANNINE B WELL #: 2H RRCID -> 300963 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 12230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		275084	-0-	275084	275084	275084	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE A WELL #: 2H RRCID -> 300971 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 12118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		251456	-0-	251456	251456	251456	2			N	-0-					-0-

JEANNINE E WELL #: 5HR RRCID -> 301007 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 12430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		217888	-0-	217888	217888	217888	2			N	-0-					-0-

JEANNINE C WELL #: 3H RRCID -> 301036 COMPL. DATE 10/08/2025 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154
JEANNINE E WELL #: 5H RRCID -> 301037 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REVENANT ENERGY OPERATING LLC 103469
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-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	3100	N	8547	-0-	5447	5447	41 68	1 9	8438	2	N	62	62	6			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III 103732
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	744	N	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4579	X	3355	-0-	-1224	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4126	-0-	1126	1126	4126	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2172	-0-	-928	198	2172	2			N	-0-					-0-
11	2649	N	2451	-0-	-198	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	840	-0-	-1330	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 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
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	423	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	967	-0-	-614	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1015	-0-	-515	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	734	-0-	-847	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 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
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	804	-0-	-529	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4967	-0-	1867	1867	4967	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3775	-0-	675	2542	3775	2			N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2400	-0-	-750	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1609	-0-	-561	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	129	-0-	-1514	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	362	-0-	-1378	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	164	-0-	-2006	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1134	-0-	-1470	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1168	-0-	-1352	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	951	-0-	-1467	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
10	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
11	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
12	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2472	-0-	-1372	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3796	-0-	-584	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	4154	X	2134	-0-	-2020	-0-	403	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1513	-0-	-917	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2187	-0-	-510	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1407	-0-	-2623	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	625	-0-	-1297	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
12	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
01	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	25591	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1726	-0-	-344	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3275	-0-	175	175	3275	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2639	-0-	-213	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	1134	-0-	-1842	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2382	-0-	-498	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	61	-0-	-497	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	390	X	131	-0-	-259	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4619	-0-	1619	1619	4619	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2059	-0-	-1041	578	2059	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	20					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1192	-0-	-848	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61628	X	51899	-0-	-9729	-0-	51899	3			N	-0-					-0-
09	58440	X	45539	-0-	-12901	-0-	45539	3			N	-0-					-0-
10	55087	X	43200	-0-	-11887	-0-	43200	3			N	-0-					-0-
11	51120	X	43689	-0-	-7431	-0-	43689	3			N	-0-					-0-
12	52824	X	40193	-0-	-12631	-0-	162	1	40031	3	N	-0-					-0-
01	51894	X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					N	NO RPT					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65441	X	54276	-0-	-11165	-0-	54276	3			N	-0-					-0-
09	61500	X	49089	-0-	-12411	-0-	49089	3			N	-0-					-0-
10	59334	X	49021	-0-	-10313	-0-	49021	3			N	-0-					-0-
11	55650	X	46320	-0-	-9330	-0-	46320	3			N	-0-					-0-
12	55552	X	43772	-0-	-11780	-0-	190	1	43582	3	N	-0-					-0-
01	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79639	X	70145	-0-	-9494	-0-	70145	3			N	-0-					-0-
09	77070	X	60703	-0-	-16367	-0-	60703	3			N	-0-					-0-
10	79639	X	60191	-0-	-19448	-0-	60191	3			N	-0-					-0-
11	70020	X	56063	-0-	-13957	-0-	56063	3			N	-0-					-0-
12	70153	X	53578	-0-	-16575	-0-	210	1	53368	3	N	-0-					-0-
01	70153	X	NO RPT	-0-	-70153	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73439	X	63142	-0-	-10297	-0-	63142	3			N	-0-					-0-
09	71070	X	55487	-0-	-15583	-0-	55487	3			N	-0-					-0-
10	73439	X	55333	-0-	-18106	-0-	55333	3			N	-0-					-0-
11	66480	X	51151	-0-	-15329	-0-	51151	3			N	-0-					-0-
12	65472	X	49255	-0-	-16217	-0-	193	1	49062	3	N	-0-					-0-
01	63147	X	NO RPT	-0-	-63147	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61411	X	46895	-0-	-14516	-0-	46895	3			N	-0-					-0-
09	54540	X	42257	-0-	-12283	-0-	42257	3			N	-0-					-0-
10	53475	X	41085	-0-	-12390	-0-	41085	3			N	-0-					-0-
11	48660	X	38177	-0-	-10483	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
12	47771	X	36159	-0-	-11612	-0-	36159	3			N	-0-					-0-
01	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-					N	NO RPT					-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65007	X	50012	-0-	-14995	-0-	50012	3			N	-0-					-0-
09	57930	X	45143	-0-	-12787	-0-	45143	3			N	-0-					-0-
10	56358	X	43928	-0-	-12430	-0-	43928	3			N	-0-					-0-
11	51870	X	41097	-0-	-10773	-0-	41097	3			N	-0-					-0-
12	50933	X	39821	-0-	-11112	-0-	39821	3			N	-0-					-0-
01	50003	X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99882	X	77744	-0-	-22138	-0-	77744	3			N	-0-					-0-
09	90570	X	70973	-0-	-19597	-0-	70973	3			N	-0-					-0-
10	93589	X	69203	-0-	-24386	-0-	69203	3			N	-0-					-0-
11	82890	X	64541	-0-	-18349	-0-	64541	3			N	-0-					-0-
12	82553	X	62251	-0-	-20302	-0-	403	1	61848	3	N	-0-					-0-
01	77748	X	NO RPT	-0-	-77748	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77190	X	59873	-0-	-17317	-0-	59873	3			N	-0-					-0-
09	69720	X	54104	-0-	-15616	-0-	54104	3			N	-0-					-0-
10	72044	X	51897	-0-	-20147	-0-	51897	3			N	-0-					-0-
11	63990	X	48897	-0-	-15093	-0-	48897	3			N	-0-					-0-
12	62372	X	45927	-0-	-16445	-0-	403	1	45524	3	N	-0-					-0-
01	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264244	X	184777	-0-	-79467	-0-	184777	3			N	-0-					-0-
09	234060	X	166694	-0-	-67366	-0-	166694	3			N	-0-					-0-
10	228842	X	159407	-0-	-69435	-0-	159407	3			N	-0-					-0-
11	205890	X	145104	-0-	-60786	-0-	145104	3			N	-0-					-0-
12	198214	X	140400	-0-	-57814	-0-	224	1	140176	3	N	-0-					-0-
01	184791	X	NO RPT	-0-	-184791	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207917	X	148061	-0-	-59856	-0-	148061	3			N	-0-					-0-
09	184770	X	133858	-0-	-50912	-0-	133858	3			N	-0-					-0-
10	182187	X	128384	-0-	-53803	-0-	128384	3			N	-0-					-0-
11	163200	X	116205	-0-	-46995	-0-	116205	3			N	-0-					-0-
12	158317	X	112294	-0-	-46023	-0-	179	1	112115	3	N	-0-					-0-
01	148056	X	NO RPT	-0-	-148056	-0-					N	NO RPT					-0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334707	X	258993	-0-	-75714	-0-	258993	3			N	-0-					-0-
09	306330	X	236251	-0-	-70079	-0-	236251	3			N	-0-					-0-
10	296515	X	218408	-0-	-78107	-0-	218408	3			N	-0-					-0-
11	265170	X	200723	-0-	-64447	-0-	200723	3			N	-0-					-0-
12	274009	X	203169	-0-	-70840	-0-	2682	1	200487	3	N	-0-					-0-
01	259005	X	NO RPT	-0-	-259005	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732

KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290067	X	196399	-0-	-93668	-0-	196399	3			N	-0-			-0-
09	258510	X	176991	-0-	-81519	-0-	176991	3			N	-0-			-0-
10	246109	X	160922	-0-	-85187	-0-	160922	3			N	-0-			-0-
11	215160	X	150034	-0-	-65126	-0-	150034	3			N	-0-			-0-
12	208692	X	147185	-0-	-61507	-0-	1915	1	145270	3	N	-0-			-0-
01	196385	X	NO RPT	-0-	-196385	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923800	X	675910	-0-	-247890	-0-	675910	3			N	-0-			-0-
09	822360	X	599463	-0-	-222897	-0-	599463	3			N	-0-			-0-
10	802962	X	538103	-0-	-264859	-0-	538103	3			N	-0-			-0-
11	690330	X	498463	-0-	-191867	-0-	498463	3			N	-0-			-0-
12	713341	X	467035	-0-	-246306	-0-	5979	1	461056	3	N	-0-			-0-
01	675924	X	NO RPT	-0-	-675924	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700228	X	492223	-0-	-208005	-0-	492223	3			N	-0-			-0-
09	618360	X	454280	-0-	-164080	-0-	454280	3			N	-0-			-0-
10	601617	X	425824	-0-	-175793	-0-	425824	3			N	-0-			-0-
11	519570	X	383814	-0-	-135756	-0-	383814	3			N	-0-			-0-
12	528333	X	380398	-0-	-147935	-0-	4979	1	375419	3	N	-0-			-0-
01	492218	X	NO RPT	-0-	-492218	-0-					N	NO RPT			-0-

KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592875	X	247432	-0-	-345443	-0-	247432	3			N	-0-			-0-
09	493590	X	358795	-0-	-134795	-0-	358795	3			N	-0-			-0-
10	447113	X	338704	-0-	-108409	-0-	338704	3			N	-0-			-0-
11	393810	X	307482	-0-	-86328	-0-	307482	3			N	-0-			-0-
12	392832	X	283704	-0-	-109128	-0-	402	1	283302	3	N	-0-			-0-
01	370760	X	NO RPT	-0-	-370760	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS LMF WELL #: 1HB RRCID -> 300518 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13227 - 25218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		517062	-0-	517062	520133	517062	3			N	-0-			-0-
09	1072122	X	551989	-0-	-520133	-0-	551989	3			N	-0-			-0-
10	640460	X	390962	-0-	-249498	-0-	390962	3			N	-0-			-0-
11	619800	X	390962	-0-	-228838	-0-	390962	3			N	-0-			-0-
12	640460	X	375649	-0-	-264811	-0-	403	1	375246	3	N	-0-			-0-
01	640460	X	NO RPT	-0-	-640460	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX FEE WEST WELL #: 1HB RRCID -> 300587 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13618 - 22305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		359031	-0-	359031	359031	359031	3			N	-0-			-0-
10	998158	X	639127	-0-	-359031	-0-	639127	3			N	-0-			-0-
11	699540	X	639127	-0-	-60413	-0-	639127	3			N	-0-			-0-
12	722858	X	588273	-0-	-134585	-0-	7449	1	580824	3	N	-0-			-0-
01	722858	X	NO RPT	-0-	-722858	-0-					N	NO RPT			-0-

OLYMPIA FIELDS WELL #: 1HB RRCID -> 300756 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13565 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1241517	X	754748	-0-	-486769	-0-	754748	3			N	-0-			-0-
*09	768630	X	689522	-0-	-79108	-0-	689522	3			N	-0-			-0-
*10	794251	X	641160	-0-	-153091	-0-	641160	3			N	-0-			-0-
*11	768630	X	556961	-0-	-211669	-0-	556961	3			N	-0-			-0-
*12	794251	X	506247	-0-	-288004	-0-	6404	1	499843	3	N	-0-			-0-
*01	794251	X	NO RPT	-0-	-794251	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732
QUAIL HOLLOW QB WELL #: 1HB RRCID -> 300773 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13538 - 25597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		520051	-0-	520051	520051	520051	3			N	-0-					-0-
10	1327867	X	807816	-0-	-520051	-0-	807816	3			N	-0-					-0-
11	808230	X	746675	-0-	-61555	-0-	746675	3			N	-0-					-0-
12	835171	X	687165	-0-	-148006	-0-	403	1	686762	3	N	-0-					-0-
01	835171	X	NO RPT	-0-	-835171	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

08	372	N	129	-0-	-243	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	42	1	259	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

08	1891	N	700	-0-	-1191	-0-	700	2			N	-0-	56	1			30
09	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			N	-0-					30
10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	2			N	-0-					30
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2112	2	58	9	N	53	58	1			25
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					25
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 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
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					23
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					23
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					23
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					23
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					23
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 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
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					77
09	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			N	-0-					77
10	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					77
11	1170	N	744	-0-	-426	-0-	744	2			N	-0-					77
12	1085	N	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17	71	1			23
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					23

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					40
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					40
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					40
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

08	10943	X	9556	-0-	-1387	-0-	22	1	9534	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	7633	-0-	-2957	-0-	19	1	7614	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8077	-0-	-2308	-0-	21	1	8056	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7632	-0-	-2058	-0-	21	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7080	-0-	-2468	-0-	20	1	7060	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	6890	-0-	-2658	-0-	21	1	6869	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

08	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2416	-0-	-854	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2227	-0-	-353	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1414	-0-	-1128	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

08	14B2 EXT		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6578	-0-	6578	7501	277	1	6301	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7994	-0-	7994	15495	405	1	7589	2	Y	-0-					-0-
11	21264	X	5769	-0-	-15495	-0-	383	1	5386	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	4454	-0-	-2335	-0-	366	1	4088	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	3760	-0-	-4238	-0-	373	1	3387	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 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
08	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10828	-0-	-692	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11378	-0-	-526	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10598	-0-	-592	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10846	-0-	-531	-0-	10846	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4410	-0-	-1139	-0-	4410	2			N	-0-					20
09	4980	X	4264	-0-	-716	-0-	4264	2			N	-0-					20
10	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	4368	2			N	-0-					20
11	4680	X	2896	-0-	-1784	-0-	2896	2			N	-0-					20
12	4712	X	1240	-0-	-3472	-0-	1240	2			N	-0-					20
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	270	-0-	-4225	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	405	-0-	-3945	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	241	-0-	-3386	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	2			N	-0-					-0-
12	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
01	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5057	-0-	-1063	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5744	-0-	-166	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 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
08	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					20
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					20
10	3689	X	3	-0-	-3686	-0-	3	2			N	-0-					20
11	3570	X	8	-0-	-3562	-0-	8	2			N	-0-					20
12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20810	2			N	-0-					20
01	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-					20

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	345	1	8112	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8520	X	8310	-0-	-210	-0-	336	1	7974	2	N	-0-					-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	356	1	8581	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7338	-0-	-1182	-0-	341	1	6996	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8587	X	6540	-0-	-2047	-0-	329	1	6211	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	1	-0-	-8927	-0-	1	2			N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	695	-0-	-328	-0-	129	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	22189	2			Y	-0-					-0-
10	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	599	1	29873	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	1032	1	16896	2	Y	-0-					-0-
12	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	979	1	12278	2	Y	-0-					-0-
01	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	727	1	8273	2	Y	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	6660	-0-	-2020	-0-	245	1	6407	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	8340	X	5922	-0-	-2418	-0-	221	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7438	-0-	-1056	-0-	268	1	7170	2	N	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	383	1	8764	2	N	-0-					-0-
12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	442	1	8098	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7421	-0-	-19	-0-	440	1	6978	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	461	1	2825	2	Y	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	428	1	2591	2	Y	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	471	1	2891	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	385	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	362	1	2177	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2443	-0-	-905	-0-	317	1	2126	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

08	6293	X	3499	-0-	-2794	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5916	-0-	-174	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3185	-0-	-2905	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2670	-0-	-3437	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5531	-0-	-576	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-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-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

08	1736	N	883	-0-	-853	-0-	124	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	863	-0-	-337	-0-	122	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	146	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	239	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	294	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	273	1	1828	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

08	961	X	457	-0-	-504	-0-	42	1	415	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

08	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	556	1	8887	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9131	-0-	-319	-0-	538	1	8593	2	Y	-0-					-0-
10	9765	X	9217	-0-	-548	-0-	544	1	8673	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8659	-0-	-761	-0-	537	1	8122	2	Y	-0-					-0-
12	9455	X	9303	-0-	-152	-0-	554	1	8749	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	7809	-0-	-1646	-0-	408	1	7400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	1157	-0-	-207	-0-	108	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
10	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	480	1	52473	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	1200	1	29281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	1240	1	24674	2	N	-0-					-0-
01	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1240	1	21979	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7087	-0-	-973	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7089	-0-	-201	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	31	-0-	-7192	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	206	1	3299	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	197	1	3143	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	205	1	3264	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	207	1	3129	2	Y	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	215	1	3395	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	163	1	2966	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	X	653	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			Y	-0-					-0-
10	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	335	1	16692	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	464	1	7598	2	Y	-0-					-0-
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	571	1	7166	2	Y	-0-					-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	365	1	4147	2	Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 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
08	3348	X	2456	-0-	-892	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2411	-0-	-829	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	92	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	248	1	2529	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74648	X	66732	-0-	-7916	-0-	27	1	66705	2	N	-0-			-0-
09	109246	X	109246	-0-	-0-	-0-	109246	2			N	-0-			-0-
10	124255	X	124255	-0-	-0-	-0-	124255	2			N	-0-			-0-
11	127748	X	127748	-0-	-0-	-0-	127748	2			N	-0-			-0-
12	131728	X	131728	-0-	-0-	-0-	131728	2			N	-0-			-0-
01	119288	X	118649	-0-	-639	-0-	24	1	118625	2	N	-0-			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17608	X	10801	-0-	-6807	-0-	25	1	10776	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	10037	-0-	-4993	-0-	25	1	10012	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	10215	-0-	-4014	-0-	26	1	10189	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	9760	-0-	-2960	-0-	26	1	9734	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10104	-0-	-1831	-0-	29	1	10075	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	10420	-0-	-368	-0-	31	1	10389	2	N	-0-			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
09	2490	X	1141	-0-	-1349	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
10	2325	X	1119	-0-	-1206	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
11	2250	X	941	-0-	-1309	-0-	941	2			N	-0-			-0-
12	1829	X	804	-0-	-1025	-0-	804	2			N	-0-			-0-
01	1829	X	508	-0-	-1321	-0-	508	2			N	-0-			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	70	1	1307	2	N	-0-			122
09	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	53	1	1191	2	N	-0-			122
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	80	1	1214	2	N	-0-			122
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	72	1	1150	2	N	-0-			122
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	N	-0-			122
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-			122

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-			20
09	6240	X	3496	-0-	-2744	-0-	3496	2			N	-0-			20
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			20
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			20
12	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	17267	2			N	-0-			20
01	61333	X	61333	-0-	-0-	-0-	61333	2			N	-0-			20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-			-0-
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-			-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17391	X	16758	-0-	-633	-0-	16758	2			N	-0-					3
09	16500	X	15233	-0-	-1267	-0-	15233	2			N	-0-					3
10	17050	X	14455	-0-	-2595	-0-	14455	2			N	-0-					3
11	16500	X	15758	-0-	-742	-0-	15758	2			N	-0-					3
12	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					3
01	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	24291	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38874	X	17678	-0-	-21196	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	21170	-0-	-12490	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	-0-	-0-	-31837	-0-					N	-0-					-0-
11	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
12	51128	X	51128	-0-	-0-	-0-	51128	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	213	-0-	-21673	-0-	213	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30194	X	25724	-0-	-4470	-0-	60	1	25664	2	Y	-0-					-0-
09	29220	X	25801	-0-	-3419	-0-	59	1	25742	2	Y	-0-					-0-
10	29605	X	26410	-0-	-3195	-0-	62	1	26348	2	Y	-0-					-0-
11	26850	X	24285	-0-	-2565	-0-	60	1	24225	2	Y	-0-					-0-
12	26660	X	25700	-0-	-960	-0-	63	1	25637	2	Y	-0-					-0-
01	26660	X	23955	-0-	-2705	-0-	62	1	23893	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23777	X	23426	-0-	-351	-0-	23426	2			Y	-0-					-0-
09	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			Y	-0-					-0-
10	31588	X	31588	-0-	-0-	-0-	31588	2			Y	-0-					-0-
11	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2			Y	-0-					-0-
12	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	32983	2			Y	-0-					-0-
01	31589	X	30538	-0-	-1051	-0-	30538	2			Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29202	X	15904	-0-	-13298	-0-	15904	2			Y	-0-					-0-
09	28260	X	-0-	-0-	-28260	-0-					Y	-0-					-0-
10	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	46258	2			Y	-0-					-0-
11	54125	X	54125	-0-	-0-	-0-	54125	2			Y	-0-					-0-
12	47386	X	47386	-0-	-0-	-0-	47386	2			Y	-0-					-0-
01	41981	X	41981	-0-	-0-	-0-	41981	2			Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52328	X	34047	-0-	-18281	-0-	78	1	33969	2	N	-0-					-0-
09	44460	X	31401	-0-	-13059	-0-	77	1	31324	2	N	-0-					-0-
10	41354	X	30474	-0-	-10880	-0-	77	1	30397	2	N	-0-					-0-
11	36990	X	27128	-0-	-9862	-0-	73	1	27055	2	N	-0-					-0-
12	36177	X	25900	-0-	-10277	-0-	75	1	25825	2	N	-0-					-0-
01	34038	X	24166	-0-	-9872	-0-	72	1	24094	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53134	X	43145	-0-	-9989	-0-	63	1	43082	2	Y	-0-					-0-
09	49020	X	40965	-0-	-8055	-0-	61	1	40904	2	Y	-0-					-0-
10	48360	X	41273	-0-	-7087	-0-	65	1	41208	2	Y	-0-					-0-
11	44430	X	38461	-0-	-5969	-0-	64	1	38397	2	Y	-0-					-0-
12	44175	X	40058	-0-	-4117	-0-	63	1	39995	2	Y	-0-					-0-
01	43152	X	38405	-0-	-4747	-0-	66	1	38339	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59210	X	42670	-0-	-16540	-0-	62	1	42608	2	Y	-0-					-0-
09	52530	X	40097	-0-	-12433	-0-	59	1	40038	2	Y	-0-					-0-
10	50809	X	39618	-0-	-11191	-0-	63	1	39555	2	Y	-0-					-0-
11	45690	X	36589	-0-	-9101	-0-	61	1	36528	2	Y	-0-					-0-
12	44547	X	38815	-0-	-5732	-0-	61	1	38754	2	Y	-0-					-0-
01	42656	X	35149	-0-	-7507	-0-	60	1	35089	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31589	X	26173	-0-	-5416	-0-	26169	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	29550	X	24297	-0-	-5253	-0-	24297	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	24986	-0-	-2790	-0-	24985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25500	X	23748	-0-	-1752	-0-	23746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26164	X	23089	-0-	-3075	-0-	23088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43226	X	43226	-0-	-0-	-0-	43224	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32829	X	29880	-0-	-2949	-0-	77	1	29803	2	Y	-0-					-0-
09	31140	X	28356	-0-	-2784	-0-	73	1	28283	2	Y	-0-					-0-
10	31310	X	29010	-0-	-2300	-0-	77	1	28933	2	Y	-0-					-0-
11	29010	X	26137	-0-	-2873	-0-	73	1	26064	2	Y	-0-					-0-
12	29884	X	27136	-0-	-2748	-0-	77	1	27059	2	Y	-0-					-0-
01	29884	X	25947	-0-	-3937	-0-	77	1	25870	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220	X	43573	-0-	-6647	-0-	112	1	43461	2	Y	-0-					-0-
09	46680	X	43895	-0-	-2785	-0-	114	1	43781	2	Y	-0-					-0-
10	47430	X	44221	-0-	-3209	-0-	118	1	44103	2	Y	-0-					-0-
11	43770	X	40836	-0-	-2934	-0-	114	1	40722	2	Y	-0-					-0-
12	45353	X	41415	-0-	-3938	-0-	118	1	41297	2	Y	-0-					-0-
01	45353	X	38955	-0-	-6398	-0-	116	1	38839	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179385	X	179385	-0-	-0-	-0-	179385	2			Y	-0-					-0-
09	152347	X	152347	-0-	-0-	-0-	21	1	152326	2	Y	-0-					-0-
10	156421	X	156421	-0-	-0-	-0-	627	1	155794	2	Y	-0-					-0-
11	150907	X	150907	-0-	-0-	-0-	677	1	150230	2	Y	-0-					-0-
12	133531	X	133531	-0-	-0-	-0-	719	1	132812	2	Y	-0-					-0-
01	114637	X	114637	-0-	-0-	-0-	706	1	113931	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50189	X	-0-	-0-	-50189	-0-					Y	-0-					-0-
09	142342	X	142342	-0-	-0-	-0-	19	1	142323	2	Y	-0-					-0-
10	152733	X	152733	-0-	-0-	-0-	613	1	152120	2	Y	-0-					-0-
11	116622	X	116622	-0-	-0-	-0-	523	1	116099	2	Y	-0-					-0-
12	96862	X	96862	-0-	-0-	-0-	521	1	96341	2	Y	-0-					-0-
01	86631	X	86631	-0-	-0-	-0-	534	1	86097	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47275	X	41754	-0-	-5521	-0-	107	1	41647	2	Y	-0-					-0-
09	43800	X	43238	-0-	-562	-0-	112	1	43126	2	Y	-0-					-0-
10	44392	X	43675	-0-	-717	-0-	116	1	43559	2	Y	-0-					-0-
11	40710	X	39903	-0-	-807	-0-	112	1	39791	2	Y	-0-					-0-
12	44671	X	40263	-0-	-4408	-0-	114	1	40149	2	Y	-0-					-0-
01	44671	X	36296	-0-	-8375	-0-	108	1	36188	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72912	X	64182	-0-	-8730	-0-	64182	2			Y	-0-					-0-
09	70560	X	59962	-0-	-10598	-0-	59962	2			Y	-0-					-0-
10	70866	X	58427	-0-	-12439	-0-	58427	2			Y	-0-					-0-
11	65850	X	55168	-0-	-10682	-0-	55168	2			Y	-0-					-0-
12	65751	X	55960	-0-	-9791	-0-	55960	2			Y	-0-					-0-
01	64170	X	55743	-0-	-8427	-0-	55743	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51243	X	46070	-0-	-5173	-0-	46070	2			Y	-0-					-0-
09	45120	X	44203	-0-	-917	-0-	44203	2			Y	-0-					-0-
10	48174	X	43863	-0-	-4311	-0-	43863	2			Y	-0-					-0-
11	46620	X	40502	-0-	-6118	-0-	40502	2			Y	-0-					-0-
12	48174	X	40528	-0-	-7646	-0-	40528	2			Y	-0-					-0-
01	46066	X	39402	-0-	-6664	-0-	39402	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76043	X	59079	-0-	-16964	-0-	59079	2			Y	-0-					-0-
09	71490	X	55756	-0-	-15734	-0-	55756	2			Y	-0-					-0-
10	73873	X	54925	-0-	-18948	-0-	54925	2			Y	-0-					-0-
11	66060	X	51205	-0-	-14855	-0-	51205	2			Y	-0-					-0-
12	61969	X	51555	-0-	-10414	-0-	51555	2			Y	-0-					-0-
01	59086	X	51492	-0-	-7594	-0-	51492	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82770	X	67776	-0-	-14994	-0-	310	1	67466	2	Y	-0-					-0-
09	77280	X	55122	-0-	-22158	-0-	220	1	54902	2	Y	-0-					-0-
10	75206	X	67902	-0-	-7304	-0-	310	1	67592	2	Y	-0-					-0-
11	69720	X	62545	-0-	-7175	-0-	300	1	62245	2	Y	-0-					-0-
12	69874	X	62025	-0-	-7849	-0-	310	1	61715	2	Y	-0-					-0-
01	67890	X	58999	-0-	-8891	-0-	310	1	58689	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43524	X	33421	-0-	-10103	-0-	33421	2			Y	-0-					-0-
09	42120	X	37228	-0-	-4892	-0-	37228	2			Y	-0-					-0-
10	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	36135	2			Y	-0-					-0-
11	32340	X	32313	-0-	-27	-0-	32313	2			Y	-0-					-0-
12	38471	X	33420	-0-	-5051	-0-	33420	2			Y	-0-					-0-
01	38471	X	31868	-0-	-6603	-0-	31868	2			Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101680	X	64702	-0-	-36978	-0-	1240	1	63462	2	N	-0-					-0-
09	90060	X	57553	-0-	-32507	-0-	1200	1	56353	2	N	-0-					-0-
10	85033	X	57214	-0-	-27819	-0-	1240	1	55974	2	N	-0-					-0-
11	73920	X	52932	-0-	-20988	-0-	1200	1	51732	2	N	-0-					-0-
12	64697	X	53686	-0-	-11011	-0-	1240	1	52446	2	N	-0-					-0-
01	64697	X	51430	-0-	-13267	-0-	1240	1	50190	2	N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107291	X	66126	-0-	-41165	-0-	176	1	65950	2	Y	-0-					-0-
09	103830	X	59228	-0-	-44602	-0-	166	1	59062	2	Y	-0-					-0-
10	91636	X	57175	-0-	-34461	-0-	168	1	57007	2	Y	-0-					-0-
11	76980	X	50709	-0-	-26271	-0-	156	1	50553	2	Y	-0-					-0-
12	71982	X	49120	-0-	-22862	-0-	154	1	48966	2	Y	-0-					-0-
01	66123	X	45648	-0-	-20475	-0-	145	1	45503	2	Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55521	X	47646	-0-	-7875	-0-	286	1	47360	2	Y	-0-					-0-
09	52860	X	42366	-0-	-10494	-0-	212	1	42154	2	Y	-0-					-0-
10	52328	X	49806	-0-	-2522	-0-	293	1	49513	2	Y	-0-					-0-
11	49320	X	45204	-0-	-4116	-0-	283	1	44921	2	Y	-0-					-0-
12	49135	X	44009	-0-	-5126	-0-	295	1	43714	2	Y	-0-					-0-
01	49817	X	41772	-0-	-8045	-0-	293	1	41479	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152923	X	101022	-0-	-51901	-0-	269	1	100753	2	Y	-0-					-0-
09	125220	X	93615	-0-	-31605	-0-	263	1	93352	2	Y	-0-					-0-
10	129394	X	93793	-0-	-35601	-0-	275	1	93518	2	Y	-0-					-0-
11	110010	X	88525	-0-	-21485	-0-	272	1	88253	2	Y	-0-					-0-
12	105865	X	90010	-0-	-15855	-0-	283	1	89727	2	Y	-0-					-0-
01	101029	X	87717	-0-	-13312	-0-	278	1	87439	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51429	X	44218	-0-	-7211	-0-	265	1	43953	2	Y	-0-					-0-
09	48630	X	36501	-0-	-12129	-0-	183	1	36318	2	Y	-0-					-0-
10	48081	X	44234	-0-	-3847	-0-	261	1	43973	2	Y	-0-					-0-
11	45000	X	39880	-0-	-5120	-0-	250	1	39630	2	Y	-0-					-0-
12	45849	X	39588	-0-	-6261	-0-	266	1	39322	2	Y	-0-					-0-
01	44237	X	38034	-0-	-6203	-0-	266	1	37768	2	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99696	X	75110	-0-	-24586	-0-	175	1	74935	2	Y	-0-					-0-
09	96480	X	74702	-0-	-21778	-0-	169	1	74533	2	Y	-0-					-0-
10	99696	X	73887	-0-	-25809	-0-	174	1	73713	2	Y	-0-					-0-
11	86010	X	68745	-0-	-17265	-0-	168	1	68577	2	Y	-0-					-0-
12	79949	X	70154	-0-	-9795	-0-	172	1	69982	2	Y	-0-					-0-
01	77190	X	67136	-0-	-10054	-0-	174	1	66962	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95870	X	95870	-0-	-0-	-0-	636	1	95234	2	Y	-0-					-0-
09	59700	X	10052	-0-	-49648	-0-	69	1	9983	2	Y	-0-					-0-
10	85250	X	69492	-0-	-15758	-0-	371	1	69121	2	Y	-0-					-0-
11	92790	X	20830	-0-	-71960	-0-	20830	2			Y	-0-					-0-
12	100687	X	100687	-0-	-0-	-0-	100687	2			Y	-0-					-0-
01	140018	X	140018	-0-	-0-	-0-	140018	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90938	X	90938	-0-	-0-	-0-	604	1	90334	2	Y	-0-					-0-
09	55530	X	10370	-0-	-45160	-0-	71	1	10299	2	Y	-0-					-0-
10	57960	X	57960	-0-	-0-	-0-	309	1	57651	2	Y	-0-					-0-
11	87990	X	17169	-0-	-70821	-0-	17169	2			Y	-0-					-0-
12	90923	X	81187	-0-	-9736	-0-	81187	2			Y	-0-					-0-
01	90923	X	81784	-0-	-9139	-0-	81784	2			Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77438	X	64661	-0-	-12777	-0-	191	1	64470	2	Y	-0-					-0-
09	72120	X	61608	-0-	-10512	-0-	189	1	61419	2	Y	-0-					-0-
10	71052	X	62099	-0-	-8953	-0-	99	1	62000	2	Y	-0-					-0-
11	66390	X	56885	-0-	-9505	-0-	95	1	56790	2	Y	-0-					-0-
12	67363	X	58846	-0-	-8517	-0-	101	1	58745	2	Y	-0-					-0-
01	64666	X	57162	-0-	-7504	-0-	102	1	57060	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78554	X	60552	-0-	-18002	-0-	88	1	60464	2	Y	-0-					-0-
09	72990	X	56860	-0-	-16130	-0-	84	1	56776	2	Y	-0-					-0-
10	69564	X	50194	-0-	-19370	-0-	80	1	50114	2	Y	-0-					-0-
11	63390	X	44530	-0-	-18860	-0-	75	1	44455	2	Y	-0-					-0-
12	61783	X	55380	-0-	-6403	-0-	87	1	55293	2	Y	-0-					-0-
01	60543	X	49121	-0-	-11422	-0-	84	1	49037	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64170	X	56448	-0-	-7722	-0-	167	1	56281	2	Y	-0-					-0-
09	59700	X	56091	-0-	-3609	-0-	172	1	55919	2	Y	-0-					-0-
10	59985	X	56500	-0-	-3485	-0-	90	1	56410	2	Y	-0-					-0-
11	55830	X	49734	-0-	-6096	-0-	83	1	49651	2	Y	-0-					-0-
12	57970	X	50558	-0-	-7412	-0-	87	1	50471	2	Y	-0-					-0-
01	57970	X	48742	-0-	-9228	-0-	87	1	48655	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70153	X	59479	-0-	-10674	-0-	176	1	59303	2	Y	-0-					-0-
09	64950	X	56297	-0-	-8653	-0-	173	1	56124	2	Y	-0-					-0-
10	65224	X	57081	-0-	-8143	-0-	91	1	56990	2	Y	-0-					-0-
11	60450	X	51691	-0-	-8759	-0-	87	1	51604	2	Y	-0-					-0-
12	60264	X	53358	-0-	-6906	-0-	92	1	53266	2	Y	-0-					-0-
01	59489	X	52282	-0-	-7207	-0-	93	1	52189	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60574	X	52043	-0-	-8531	-0-	106	1	51937	2	Y	-0-					-0-
09	56190	X	46114	-0-	-10076	-0-	83	1	46031	2	Y	-0-					-0-
10	55800	X	50610	-0-	-5190	-0-	106	1	50504	2	Y	-0-					-0-
11	52920	X	45828	-0-	-7092	-0-	103	1	45725	2	Y	-0-					-0-
12	53320	X	45054	-0-	-8266	-0-	105	1	44949	2	Y	-0-					-0-
01	52049	X	43259	-0-	-8790	-0-	105	1	43154	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59272	X	46206	-0-	-13066	-0-	67	1	46139	2	Y	-0-					-0-
09	54720	X	44235	-0-	-10485	-0-	66	1	44169	2	Y	-0-					-0-
10	53878	X	44988	-0-	-8890	-0-	71	1	44917	2	Y	-0-					-0-
11	49380	X	41633	-0-	-7747	-0-	70	1	41563	2	Y	-0-					-0-
12	48484	X	42446	-0-	-6038	-0-	67	1	42379	2	Y	-0-					-0-
01	46221	X	40515	-0-	-5706	-0-	69	1	40446	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51119	X	43184	-0-	-7935	-0-	88	1	43096	2	Y	-0-					-0-
09	47850	X	39042	-0-	-8808	-0-	71	1	38971	2	Y	-0-					-0-
10	47678	X	42092	-0-	-5586	-0-	88	1	42004	2	Y	-0-					-0-
11	44820	X	37713	-0-	-7107	-0-	84	1	37629	2	Y	-0-					-0-
12	44981	X	36872	-0-	-8109	-0-	86	1	36786	2	Y	-0-					-0-
01	43183	X	35465	-0-	-7718	-0-	86	1	35379	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67301	X	56933	-0-	-10368	-0-	168	1	56765	2	Y	-0-					-0-
09	62310	X	54067	-0-	-8243	-0-	166	1	53901	2	Y	-0-					-0-
10	62341	X	53675	-0-	-8666	-0-	85	1	53590	2	Y	-0-					-0-
11	57720	X	50647	-0-	-7073	-0-	85	1	50562	2	Y	-0-					-0-
12	58187	X	53225	-0-	-4962	-0-	92	1	53133	2	Y	-0-					-0-
01	56947	X	51429	-0-	-5518	-0-	92	1	51337	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69750	X	56291	-0-	-13459	-0-	115	1	56176	2	Y	-0-					-0-
09	64590	X	47607	-0-	-16983	-0-	86	1	47521	2	Y	-0-					-0-
10	63674	X	55114	-0-	-8560	-0-	116	1	54998	2	Y	-0-					-0-
11	59640	X	50383	-0-	-9257	-0-	113	1	50270	2	Y	-0-					-0-
12	59489	X	51067	-0-	-8422	-0-	119	1	50948	2	Y	-0-					-0-
01	56296	X	49218	-0-	-7078	-0-	119	1	49099	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95511	X	68024	-0-	-27487	-0-	181	1	67843	2	Y	-0-					-0-
09	87990	X	64743	-0-	-23247	-0-	182	1	64561	2	Y	-0-					-0-
10	77624	X	65882	-0-	-11742	-0-	193	1	65689	2	Y	-0-					-0-
11	70320	X	56698	-0-	-13622	-0-	174	1	56524	2	Y	-0-					-0-
12	69533	X	56458	-0-	-13075	-0-	177	1	56281	2	Y	-0-					-0-
01	68014	X	54942	-0-	-13072	-0-	174	1	54768	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73253	X	62147	-0-	-11106	-0-	349	1	61798	2	Y	-0-					-0-
09	68820	X	58268	-0-	-10552	-0-	339	1	57929	2	Y	-0-					-0-
10	68324	X	58530	-0-	-9794	-0-	352	1	58178	2	Y	-0-					-0-
11	63960	X	54947	-0-	-9013	-0-	341	1	54606	2	Y	-0-					-0-
12	64294	X	54872	-0-	-9422	-0-	351	1	54521	2	Y	-0-					-0-
01	62155	X	53248	-0-	-8907	-0-	352	1	52896	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77531	X	65631	-0-	-11900	-0-	369	1	65262	2	Y	-0-					-0-
09	73350	X	61811	-0-	-11539	-0-	360	1	61451	2	Y	-0-					-0-
10	72664	X	61777	-0-	-10887	-0-	372	1	61405	2	Y	-0-					-0-
11	68070	X	57370	-0-	-10700	-0-	356	1	57014	2	Y	-0-					-0-
12	68169	X	57607	-0-	-10562	-0-	368	1	57239	2	Y	-0-					-0-
01	65627	X	55058	-0-	-10569	-0-	364	1	54694	2	Y	-0-					-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116002	X	86607	-0-	-29395	-0-	231	1	86376	2	Y	-0-					-0-
09	112260	X	78136	-0-	-34124	-0-	219	1	77917	2	Y	-0-					-0-
10	97309	X	77241	-0-	-20068	-0-	227	1	77014	2	Y	-0-					-0-
11	83820	X	75197	-0-	-8623	-0-	231	1	74966	2	Y	-0-					-0-
12	86614	X	75036	-0-	-11578	-0-	236	1	74800	2	Y	-0-					-0-
01	86614	X	73749	-0-	-12865	-0-	234	1	73515	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103261	X	69731	-0-	-33530	-0-	186	1	69545	2	Y	-0-			-0-
09	99090	X	68577	-0-	-30513	-0-	192	1	68385	2	Y	-0-			-0-
10	95418	X	66596	-0-	-28822	-0-	196	1	66400	2	Y	-0-			-0-
11	90600	X	61603	-0-	-28997	-0-	189	1	61414	2	Y	-0-			-0-
12	70866	X	66443	-0-	-4423	-0-	209	1	66234	2	Y	-0-			-0-
01	73374	X	73374	-0-	-0-	-0-	233	1	73141	2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109430	X	73501	-0-	-35929	-0-	196	1	73305	2	Y	-0-			-0-
09	96990	X	63232	-0-	-33758	-0-	177	1	63055	2	Y	-0-			-0-
10	80197	X	61638	-0-	-18559	-0-	181	1	61457	2	Y	-0-			-0-
11	71130	X	58034	-0-	-13096	-0-	178	1	57856	2	Y	-0-			-0-
12	73501	X	57920	-0-	-15581	-0-	182	1	57738	2	Y	-0-			-0-
01	73501	X	55466	-0-	-18035	-0-	176	1	55290	2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112406	X	92854	-0-	-19552	-0-	522	1	92332	2	Y	-0-			-0-
09	103650	X	85898	-0-	-17752	-0-	500	1	85398	2	Y	-0-			-0-
10	101091	X	85718	-0-	-15373	-0-	516	1	85202	2	Y	-0-			-0-
11	94200	X	80870	-0-	-13330	-0-	502	1	80368	2	Y	-0-			-0-
12	95139	X	81379	-0-	-13760	-0-	521	1	80858	2	Y	-0-			-0-
01	92845	X	79200	-0-	-13645	-0-	524	1	78676	2	Y	-0-			-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69409	X	59344	-0-	-10065	-0-	356	1	58988	2	Y	-0-			-0-
09	65850	X	50419	-0-	-15431	-0-	252	1	50167	2	Y	-0-			-0-
10	65937	X	58328	-0-	-7609	-0-	344	1	57984	2	Y	-0-			-0-
11	61410	X	53391	-0-	-8019	-0-	334	1	53057	2	Y	-0-			-0-
12	62124	X	52234	-0-	-9890	-0-	350	1	51884	2	Y	-0-			-0-
01	59334	X	50409	-0-	-8925	-0-	353	1	50056	2	Y	-0-			-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65534	X	55717	-0-	-9817	-0-	334	1	55383	2	Y	-0-			-0-
09	61650	X	46457	-0-	-15193	-0-	233	1	46224	2	Y	-0-			-0-
10	62651	X	58182	-0-	-4469	-0-	343	1	57839	2	Y	-0-			-0-
11	58500	X	53215	-0-	-5285	-0-	333	1	52882	2	Y	-0-			-0-
12	56823	X	49038	-0-	-7785	-0-	329	1	48709	2	Y	-0-			-0-
01	58187	X	46853	-0-	-11334	-0-	328	1	46525	2	Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68169	X	55118	-0-	-13051	-0-	642	1	54476	2	Y	-0-			-0-
09	63090	X	47199	-0-	-15891	-0-	456	1	46743	2	Y	-0-			-0-
10	62124	X	57533	-0-	-4591	-0-	655	1	56878	2	Y	-0-			-0-
11	57480	X	50599	-0-	-6881	-0-	626	1	49973	2	Y	-0-			-0-
12	57970	X	48742	-0-	-9228	-0-	635	1	48107	2	Y	-0-			-0-
01	57536	X	46910	-0-	-10626	-0-	637	1	46273	2	Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63643	X	51369	-0-	-12274	-0-	598	1	50771	2	Y	-0-			-0-
09	58920	X	43961	-0-	-14959	-0-	424	1	43537	2	Y	-0-			-0-
10	57722	X	51404	-0-	-6318	-0-	585	1	50819	2	Y	-0-			-0-
11	54180	X	46435	-0-	-7745	-0-	574	1	45861	2	Y	-0-			-0-
12	53661	X	46427	-0-	-7234	-0-	605	1	45822	2	Y	-0-			-0-
01	51398	X	44388	-0-	-7010	-0-	603	1	43785	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77624	X	65045	-0-	-12579	-0-	167	1	64878	2	Y	-0-			-0-
09	72690	X	60981	-0-	-11709	-0-	158	1	60823	2	Y	-0-			-0-
10	72819	X	61206	-0-	-11613	-0-	163	1	61043	2	Y	-0-			-0-
11	66510	X	55422	-0-	-11088	-0-	155	1	55267	2	Y	-0-			-0-
12	66836	X	57028	-0-	-9808	-0-	162	1	56866	2	Y	-0-			-0-
01	65038	X	54741	-0-	-10297	-0-	163	1	54578	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

08	63178	X	49233	-0-	-13945	-0-	126	1	49107	2	Y	-0-			-0-
09	57840	X	45688	-0-	-12152	-0-	118	1	45570	2	Y	-0-			-0-
10	56854	X	45694	-0-	-11160	-0-	121	1	45573	2	Y	-0-			-0-
11	51570	X	42450	-0-	-9120	-0-	119	1	42331	2	Y	-0-			-0-
12	51212	X	43259	-0-	-7953	-0-	123	1	43136	2	Y	-0-			-0-
01	49228	X	41844	-0-	-7384	-0-	125	1	41719	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801

08	63395	X	55120	-0-	-8275	-0-	141	1	54979	2	Y	-0-			-0-
09	59850	X	51649	-0-	-8201	-0-	134	1	51515	2	Y	-0-			-0-
10	59954	X	52108	-0-	-7846	-0-	138	1	51970	2	Y	-0-			-0-
11	55980	X	48597	-0-	-7383	-0-	136	1	48461	2	Y	-0-			-0-
12	57412	X	49469	-0-	-7943	-0-	140	1	49329	2	Y	-0-			-0-
01	55118	X	48178	-0-	-6940	-0-	143	1	48035	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

08	66712	X	54421	-0-	-12291	-0-	139	1	54282	2	Y	-0-			-0-
09	61890	X	50651	-0-	-11239	-0-	131	1	50520	2	Y	-0-			-0-
10	61535	X	50704	-0-	-10831	-0-	135	1	50569	2	Y	-0-			-0-
11	56580	X	46810	-0-	-9770	-0-	131	1	46679	2	Y	-0-			-0-
12	56544	X	47259	-0-	-9285	-0-	134	1	47125	2	Y	-0-			-0-
01	54436	X	45654	-0-	-8782	-0-	136	1	45518	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

08	134509	X	108379	-0-	-26130	-0-	67	1	108312	2	Y	-0-			-0-
09	127260	X	99717	-0-	-27543	-0-	63	1	99654	2	Y	-0-			-0-
10	130789	X	102239	-0-	-28550	-0-	68	1	102171	2	Y	-0-			-0-
11	118290	X	95945	-0-	-22345	-0-	66	1	95879	2	Y	-0-			-0-
12	113615	X	95789	-0-	-17826	-0-	69	1	95720	2	Y	-0-			-0-
01	108376	X	92438	-0-	-15938	-0-	70	1	92368	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

08	83762	X	65709	-0-	-18053	-0-	41	1	65668	2	Y	-0-			-0-
09	77160	X	61060	-0-	-16100	-0-	39	1	61021	2	Y	-0-			-0-
10	75423	X	61470	-0-	-13953	-0-	41	1	61429	2	Y	-0-			-0-
11	68970	X	57618	-0-	-11352	-0-	40	1	57578	2	Y	-0-			-0-
12	68386	X	56984	-0-	-11402	-0-	41	1	56943	2	Y	-0-			-0-
01	65720	X	55256	-0-	-10464	-0-	42	1	55214	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134168	X	107550	-0-	-26618	-0-	67	1	107483	2	Y	-0-			-0-
09	129360	X	107114	-0-	-22246	-0-	68	1	107046	2	Y	-0-			-0-
10	133672	X	112125	-0-	-21547	-0-	74	1	112051	2	Y	-0-			-0-
11	114030	X	105677	-0-	-8353	-0-	73	1	105604	2	Y	-0-			-0-
12	112189	X	105652	-0-	-6537	-0-	76	1	105576	2	Y	-0-			-0-
01	112127	X	102499	-0-	-9628	-0-	77	1	102422	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91605	X	77814	-0-	-13791	-0-	48	1	77766	2	Y	-0-			-0-
09	84330	X	72527	-0-	-11803	-0-	46	1	72481	2	Y	-0-			-0-
10	83855	X	71533	-0-	-12322	-0-	47	1	71486	2	Y	-0-			-0-
11	78240	X	66666	-0-	-11574	-0-	46	1	66620	2	Y	-0-			-0-
12	78957	X	66204	-0-	-12753	-0-	48	1	66156	2	Y	-0-			-0-
01	77810	X	63845	-0-	-13965	-0-	48	1	63797	2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97526	X	85447	-0-	-12079	-0-	85447	2			Y	-0-			-0-
09	90090	X	78598	-0-	-11492	-0-	78598	2			Y	-0-			-0-
10	90241	X	77664	-0-	-12577	-0-	77664	2			Y	-0-			-0-
11	82800	X	73109	-0-	-9691	-0-	73109	2			Y	-0-			-0-
12	85436	X	72643	-0-	-12793	-0-	72643	2			Y	-0-			-0-
01	85436	X	74305	-0-	-11131	-0-	74305	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99603	X	89840	-0-	-9763	-0-	89840	2			Y	-0-			-0-
09	92760	X	83025	-0-	-9735	-0-	83025	2			Y	-0-			-0-
10	93031	X	81716	-0-	-11315	-0-	81716	2			Y	-0-			-0-
11	87510	X	76588	-0-	-10922	-0-	76588	2			Y	-0-			-0-
12	89838	X	76655	-0-	-13183	-0-	76655	2			Y	-0-			-0-
01	89838	X	75036	-0-	-14802	-0-	75036	2			Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111228	X	96181	-0-	-15047	-0-	60	1	96121	2	Y	-0-			-0-
09	102360	X	88941	-0-	-13419	-0-	56	1	88885	2	Y	-0-			-0-
10	101525	X	88649	-0-	-12876	-0-	59	1	88590	2	Y	-0-			-0-
11	94110	X	82644	-0-	-11466	-0-	57	1	82587	2	Y	-0-			-0-
12	96193	X	81915	-0-	-14278	-0-	59	1	81856	2	Y	-0-			-0-
01	96193	X	78094	-0-	-18099	-0-	59	1	78035	2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99200	X	95551	-0-	-3649	-0-	1125	1	94426	2	Y	-0-			51
09	96000	X	89172	-0-	-6828	-0-	544	1	88628	2	Y	-0-			51
10	95170	X	79818	-0-	-15352	-0-	551	1	79267	2	Y	-0-			51
11	92460	X	74056	-0-	-18404	-0-	533	1	73523	2	Y	-0-			51
12	95542	X	72206	-0-	-23336	-0-	546	1	71660	2	Y	-0-			51
01	95542	X	69585	-0-	-25957	-0-	545	1	69040	2	Y	-0-			51

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158875	X	119910	-0-	-38965	-0-	458	1	119452	2	Y	-0-			-0-
09	137910	X	113360	-0-	-24550	-0-	448	1	112912	2	Y	-0-			-0-
10	142507	X	107671	-0-	-34836	-0-	463	1	107208	2	Y	-0-			-0-
11	128220	X	102527	-0-	-25693	-0-	451	1	102076	2	Y	-0-			-0-
12	125178	X	102852	-0-	-22326	-0-	464	1	102388	2	Y	-0-			-0-
01	119908	X	97807	-0-	-22101	-0-	461	1	97346	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126263	X	115059	-0-	-11204	-0-	1355	1	113704	2	Y	-0-					51
09	122190	X	107379	-0-	-14811	-0-	656	1	106723	2	Y	-0-					51
10	126263	X	99743	-0-	-26520	-0-	689	1	99054	2	Y	-0-					51
11	114210	X	92807	-0-	-21403	-0-	667	1	92140	2	Y	-0-					51
12	115072	X	91757	-0-	-23315	-0-	694	1	91063	2	Y	-0-					51
01	115072	X	88711	-0-	-26361	-0-	695	1	88016	2	Y	-0-					51

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110267	X	80322	-0-	-29945	-0-	307	1	80015	2	Y	-0-					-0-
09	98910	X	74866	-0-	-24044	-0-	296	1	74570	2	Y	-0-					-0-
10	102207	X	75138	-0-	-27069	-0-	323	1	74815	2	Y	-0-					-0-
11	89820	X	70983	-0-	-18837	-0-	312	1	70671	2	Y	-0-					-0-
12	87110	X	71104	-0-	-16006	-0-	321	1	70783	2	Y	-0-					-0-
01	80321	X	68164	-0-	-12157	-0-	321	1	67843	2	Y	-0-					-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157170	X	124465	-0-	-32705	-0-	475	1	123990	2	Y	-0-					-0-
09	138060	X	115168	-0-	-22892	-0-	456	1	114712	2	Y	-0-					-0-
10	142662	X	105632	-0-	-37030	-0-	454	1	105178	2	Y	-0-					-0-
11	130980	X	99113	-0-	-31867	-0-	436	1	98677	2	Y	-0-					-0-
12	129611	X	100720	-0-	-28891	-0-	455	1	100265	2	Y	-0-					-0-
01	124465	X	97245	-0-	-27220	-0-	458	1	96787	2	Y	-0-					-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89125	X	69821	-0-	-19304	-0-	69820	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	77310	X	64666	-0-	-12644	-0-	64666	2			Y	-0-					-0-
10	75795	X	64508	-0-	-11287	-0-	64505	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	71070	X	60672	-0-	-10398	-0-	60666	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	71796	X	60571	-0-	-11225	-0-	60571	2			Y	-0-					-0-
01	69812	X	59121	-0-	-10691	-0-	59115	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78709	X	64765	-0-	-13944	-0-	64764	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	70230	X	59694	-0-	-10536	-0-	59694	2			Y	-0-					-0-
10	69998	X	59122	-0-	-10876	-0-	59120	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	66270	X	55802	-0-	-10468	-0-	55799	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	67115	X	56002	-0-	-11113	-0-	56002	2			Y	-0-					-0-
01	64759	X	53437	-0-	-11322	-0-	53434	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105028	X	81965	-0-	-23063	-0-	81963	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	89970	X	73958	-0-	-16012	-0-	73958	2			Y	-0-					-0-
10	87916	X	74538	-0-	-13378	-0-	74534	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	83310	X	70193	-0-	-13117	-0-	70187	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	83855	X	72716	-0-	-11139	-0-	72716	2			Y	-0-					-0-
01	81964	X	70136	-0-	-11828	-0-	70130	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140709	X	110128	-0-	-30581	-0-	276	1	109852	2	Y	-0-					-0-
09	122610	X	100988	-0-	-21622	-0-	271	1	100717	2	Y	-0-					-0-
10	126697	X	98989	-0-	-27708	-0-	276	1	98713	2	Y	-0-					-0-
11	117240	X	91792	-0-	-25448	-0-	267	1	91525	2	Y	-0-					-0-
12	110143	X	90846	-0-	-19297	-0-	275	1	90571	2	Y	-0-					-0-
01	110143	X	87866	-0-	-22277	-0-	276	1	87590	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		131399	-0-	131399	131399	330	1	131069	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		115196	-0-	115196	246595	309	1	114887	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		116293	-0-	116293	362888	325	1	115968	2	Y	-0-			-0-
11	470638	X	107750	-0-	-362888	-0-	314	1	107436	2	Y	-0-			-0-
12	131409	X	108469	-0-	-22940	-0-	329	1	108140	2	Y	-0-			-0-
01	131409	X	104737	-0-	-26672	-0-	329	1	104408	2	Y	-0-			-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

08	124682	X	104497	-0-	-20185	-0-	262	1	104235	2	Y	-0-			-0-
09	113490	X	96620	-0-	-16870	-0-	259	1	96361	2	Y	-0-			-0-
10	117273	X	95665	-0-	-21608	-0-	267	1	95398	2	Y	-0-			-0-
11	107490	X	88716	-0-	-18774	-0-	259	1	88457	2	Y	-0-			-0-
12	109957	X	86936	-0-	-23021	-0-	264	1	86672	2	Y	-0-			-0-
01	104501	X	83778	-0-	-20723	-0-	263	1	83515	2	Y	-0-			-0-

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

08	291648	X	175707	-0-	-115941	-0-	770	1	174937	2	Y	-0-			-0-
09	250260	X	162763	-0-	-87497	-0-	374	1	162389	2	Y	-0-			-0-
10	225432	X	158344	-0-	-67088	-0-	387	1	157957	2	Y	-0-			-0-
11	194940	X	148664	-0-	-46276	-0-	361	1	148303	2	Y	-0-			-0-
12	186186	X	148660	-0-	-37526	-0-	373	1	148287	2	Y	-0-			-0-
01	175708	X	138407	-0-	-37301	-0-	361	1	138046	2	Y	-0-			-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

08	177506	X	158644	-0-	-18862	-0-	696	1	157948	2	Y	-0-			-0-
09	171780	X	151675	-0-	-20105	-0-	349	1	151326	2	Y	-0-			-0-
10	165447	X	149600	-0-	-15847	-0-	366	1	149234	2	Y	-0-			-0-
11	160110	X	157881	-0-	-2229	-0-	383	1	157498	2	Y	-0-			-0-
12	161417	X	160065	-0-	-1352	-0-	402	1	159663	2	Y	-0-			-0-
01	158831	X	158831	-0-	-0-	-0-	414	1	158417	2	Y	-0-			-0-

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

08	142352	X	99200	-0-	-43152	-0-	435	1	98765	2	Y	-0-			-0-
09	119340	X	85635	-0-	-33705	-0-	197	1	85438	2	Y	-0-			-0-
10	123318	X	84741	-0-	-38577	-0-	207	1	84534	2	Y	-0-			-0-
11	110550	X	79366	-0-	-31184	-0-	193	1	79173	2	Y	-0-			-0-
12	104222	X	77709	-0-	-26513	-0-	195	1	77514	2	Y	-0-			-0-
01	99200	X	75049	-0-	-24151	-0-	196	1	74853	2	Y	-0-			-0-

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

08	175894	X	132131	-0-	-43763	-0-	579	1	131552	2	Y	-0-			-0-
09	170220	X	121770	-0-	-48450	-0-	280	1	121490	2	Y	-0-			-0-
10	168454	X	114831	-0-	-53623	-0-	281	1	114550	2	Y	-0-			-0-
11	145380	X	108323	-0-	-37057	-0-	263	1	108060	2	Y	-0-			-0-
12	141453	X	107562	-0-	-33891	-0-	270	1	107292	2	Y	-0-			-0-
01	132122	X	103284	-0-	-28838	-0-	269	1	103015	2	Y	-0-			-0-

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11682 - 22010

08	70525	X	54859	-0-	-15666	-0-	158	1	54701	2	Y	-0-			-0-
09	68250	X	51498	-0-	-16752	-0-	153	1	51345	2	Y	-0-			-0-
10	63457	X	51086	-0-	-12371	-0-	155	1	50931	2	Y	-0-			-0-
11	57630	X	47346	-0-	-10284	-0-	148	1	47198	2	Y	-0-			-0-
12	57040	X	46832	-0-	-10208	-0-	150	1	46682	2	Y	-0-			-0-
01	54870	X	45386	-0-	-9484	-0-	149	1	45237	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163525	X	145219	-0-	-18306	-0-	418	1	144801	2	Y	-0-					-0-
09	146160	X	135043	-0-	-11117	-0-	401	1	134642	2	Y	-0-					-0-
10	151032	X	135300	-0-	-15732	-0-	412	1	134888	2	Y	-0-					-0-
11	145890	X	127814	-0-	-18076	-0-	400	1	127414	2	Y	-0-					-0-
12	147653	X	128587	-0-	-19066	-0-	411	1	128176	2	Y	-0-					-0-
01	145204	X	125825	-0-	-19379	-0-	414	1	125411	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

08	132990	X	117135	-0-	-15855	-0-	338	1	116797	2	Y	-0-					-0-
09	127440	X	109866	-0-	-17574	-0-	326	1	109540	2	Y	-0-					-0-
10	129456	X	111530	-0-	-17926	-0-	339	1	111191	2	Y	-0-					-0-
11	122190	X	104445	-0-	-17745	-0-	326	1	104119	2	Y	-0-					-0-
12	121892	X	105082	-0-	-16810	-0-	336	1	104746	2	Y	-0-					-0-
01	117149	X	100619	-0-	-16530	-0-	331	1	100288	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

08	146134	X	113076	-0-	-33058	-0-	326	1	112750	2	Y	-0-					-0-
09	127350	X	107960	-0-	-19390	-0-	320	1	107640	2	Y	-0-					-0-
10	128681	X	109726	-0-	-18955	-0-	334	1	109392	2	Y	-0-					-0-
11	118440	X	104283	-0-	-14157	-0-	326	1	103957	2	Y	-0-					-0-
12	117428	X	107610	-0-	-9818	-0-	344	1	107266	2	Y	-0-					-0-
01	113088	X	105111	-0-	-7977	-0-	346	1	104765	2	Y	-0-					-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337

08	455266	X	367342	-0-	-87924	-0-	294	1	367048	2	Y	-0-					-0-
09	428460	X	332522	-0-	-95938	-0-	282	1	332240	2	Y	-0-					-0-
10	423956	X	327583	-0-	-96373	-0-	290	1	327293	2	Y	-0-					-0-
11	400350	X	299767	-0-	-100583	-0-	278	1	299489	2	Y	-0-					-0-
12	367350	X	297597	-0-	-69753	-0-	288	1	297309	2	Y	-0-					-0-
01	367350	X	289338	-0-	-78012	-0-	288	1	289050	2	Y	-0-					-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11436 - 19314

08	328817	X	270060	-0-	-58757	-0-	216	1	269844	2	Y	-0-					-0-
09	305520	X	245184	-0-	-60336	-0-	208	1	244976	2	Y	-0-					-0-
10	307582	X	238252	-0-	-69330	-0-	211	1	238041	2	Y	-0-					-0-
11	292950	X	218378	-0-	-74572	-0-	202	1	218176	2	Y	-0-					-0-
12	270072	X	211944	-0-	-58128	-0-	205	1	211739	2	Y	-0-					-0-
01	270072	X	201579	-0-	-68493	-0-	201	1	201378	2	Y	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825

08	551893	X	445379	-0-	-106514	-0-	357	1	445022	2	Y	-0-					-0-
09	507510	X	413497	-0-	-94013	-0-	350	1	413147	2	Y	-0-					-0-
10	506106	X	415715	-0-	-90391	-0-	368	1	415347	2	Y	-0-					-0-
11	471360	X	388203	-0-	-83157	-0-	360	1	387843	2	Y	-0-					-0-
12	461001	X	387219	-0-	-73782	-0-	375	1	386844	2	Y	-0-					-0-
01	445377	X	374892	-0-	-70485	-0-	373	1	374519	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

08	215760	X	166001	-0-	-49759	-0-	103	1	165898	2	Y	-0-					-0-
09	199740	X	153442	-0-	-46298	-0-	97	1	153345	2	Y	-0-					-0-
10	196881	X	144916	-0-	-51965	-0-	96	1	144820	2	Y	-0-					-0-
11	179670	X	140916	-0-	-38754	-0-	97	1	140819	2	Y	-0-					-0-
12	174995	X	137592	-0-	-37403	-0-	99	1	137493	2	Y	-0-					-0-
01	166005	X	130312	-0-	-35693	-0-	98	1	130214	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182621	X	141322	-0-	-41299	-0-	88	1	141234	2	Y	-0-			-0-
09	168750	X	128868	-0-	-39882	-0-	81	1	128787	2	Y	-0-			-0-
10	168113	X	125287	-0-	-42826	-0-	83	1	125204	2	Y	-0-			-0-
11	153810	X	118650	-0-	-35160	-0-	82	1	118568	2	Y	-0-			-0-
12	149730	X	116631	-0-	-33099	-0-	84	1	116547	2	Y	-0-			-0-
01	141329	X	110761	-0-	-30568	-0-	84	1	110677	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

08	271312	X	210247	-0-	-61065	-0-	131	1	210116	2	Y	-0-			-0-
09	251340	X	197093	-0-	-54247	-0-	124	1	196969	2	Y	-0-			-0-
10	249705	X	193860	-0-	-55845	-0-	128	1	193732	2	Y	-0-			-0-
11	225120	X	176510	-0-	-48610	-0-	122	1	176388	2	Y	-0-			-0-
12	221030	X	176187	-0-	-44843	-0-	127	1	176060	2	Y	-0-			-0-
01	210242	X	167903	-0-	-42339	-0-	127	1	167776	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

08	305536	X	244186	-0-	-61350	-0-	152	1	244034	2	Y	-0-			-0-
09	284670	X	227022	-0-	-57648	-0-	143	1	226879	2	Y	-0-			-0-
10	282162	X	223191	-0-	-58971	-0-	148	1	223043	2	Y	-0-			-0-
11	260040	X	206081	-0-	-53959	-0-	142	1	205939	2	Y	-0-			-0-
12	256370	X	203924	-0-	-52446	-0-	147	1	203777	2	Y	-0-			-0-
01	244187	X	197273	-0-	-46914	-0-	149	1	197124	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

08	262663	X	206359	-0-	-56304	-0-	128	1	206231	2	Y	-0-			-0-
09	244830	X	193017	-0-	-51813	-0-	122	1	192895	2	Y	-0-			-0-
10	241769	X	190114	-0-	-51655	-0-	126	1	189988	2	Y	-0-			-0-
11	221430	X	174905	-0-	-46525	-0-	121	1	174784	2	Y	-0-			-0-
12	218581	X	173868	-0-	-44713	-0-	125	1	173743	2	Y	-0-			-0-
01	206367	X	165744	-0-	-40623	-0-	125	1	165619	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

08	148211	X	114856	-0-	-33355	-0-	339	1	114517	2	Y	-0-			-0-
09	139230	X	106844	-0-	-32386	-0-	328	1	106516	2	Y	-0-			-0-
10	123225	X	105264	-0-	-17961	-0-	168	1	105096	2	Y	-0-			-0-
11	117780	X	95303	-0-	-22477	-0-	160	1	95143	2	Y	-0-			-0-
12	118916	X	96021	-0-	-22895	-0-	165	1	95856	2	Y	-0-			-0-
01	114855	X	92713	-0-	-22142	-0-	165	1	92548	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

08	138198	X	105915	-0-	-32283	-0-	313	1	105602	2	Y	-0-			-0-
09	115860	X	97662	-0-	-18198	-0-	300	1	97362	2	Y	-0-			-0-
10	119722	X	96589	-0-	-23133	-0-	154	1	96435	2	Y	-0-			-0-
11	110970	X	88363	-0-	-22607	-0-	148	1	88215	2	Y	-0-			-0-
12	110825	X	87643	-0-	-23182	-0-	151	1	87492	2	Y	-0-			-0-
01	105927	X	84146	-0-	-21781	-0-	150	1	83996	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

08	332103	X	267000	-0-	-65103	-0-	789	1	266211	2	Y	-0-			-0-
09	316290	X	245348	-0-	-70942	-0-	753	1	244595	2	Y	-0-			-0-
10	326833	X	246677	-0-	-80156	-0-	393	1	246284	2	Y	-0-			-0-
11	288540	X	224020	-0-	-64520	-0-	376	1	223644	2	Y	-0-			-0-
12	282069	X	220348	-0-	-61721	-0-	379	1	219969	2	Y	-0-			-0-
01	267003	X	212976	-0-	-54027	-0-	380	1	212596	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155279	X	113940	-0-	-41339	-0-	337	1	113603	2	Y	-0-					-0-
09	139680	X	104471	-0-	-35209	-0-	320	1	104151	2	Y	-0-					-0-
10	126170	X	100865	-0-	-25305	-0-	161	1	100704	2	Y	-0-					-0-
11	116730	X	98822	-0-	-17908	-0-	166	1	98656	2	Y	-0-					-0-
12	117428	X	100011	-0-	-17417	-0-	172	1	99839	2	Y	-0-					-0-
01	113925	X	95485	-0-	-18440	-0-	170	1	95315	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334862	X	244995	-0-	-89867	-0-	446	1	244549	2	Y	-0-					-0-
09	315600	X	221987	-0-	-93613	-0-	221987	2			Y	-0-					-0-
10	301909	X	215482	-0-	-86427	-0-	215453	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
11	271200	X	195260	-0-	-75940	-0-	195260	2			Y	-0-					-0-
12	261206	X	190075	-0-	-71131	-0-	190075	2			Y	-0-					-0-
01	244993	X	178153	-0-	-66840	-0-	178153	2			Y	-0-					-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265236	X	203099	-0-	-62137	-0-	370	1	202729	2	Y	-0-					-0-
09	251550	X	185709	-0-	-65841	-0-	185709	2			Y	-0-					-0-
10	243195	X	181716	-0-	-61479	-0-	181716	2			Y	-0-					-0-
11	222660	X	165900	-0-	-56760	-0-	165900	2			Y	-0-					-0-
12	216194	X	163060	-0-	-53134	-0-	163060	2			Y	-0-					-0-
01	203112	X	156273	-0-	-46839	-0-	156273	2			Y	-0-					-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306156	X	234894	-0-	-71262	-0-	428	1	234466	2	Y	-0-					-0-
09	289830	X	215209	-0-	-74621	-0-	215209	2			Y	-0-					-0-
10	281263	X	209993	-0-	-71270	-0-	209993	2			Y	-0-					-0-
11	258240	X	195496	-0-	-62744	-0-	195496	2			Y	-0-					-0-
12	249643	X	192368	-0-	-57275	-0-	192368	2			Y	-0-					-0-
01	234887	X	181122	-0-	-53765	-0-	181122	2			Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319455	X	269499	-0-	-49956	-0-	532	1	268967	2	Y	-0-					-0-
09	299700	X	247510	-0-	-52190	-0-	492	1	247018	2	Y	-0-					-0-
10	297538	X	249639	-0-	-47899	-0-	261	1	249378	2	Y	-0-					-0-
11	277140	X	232290	-0-	-44850	-0-	256	1	232033	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	276706	X	237293	-0-	-39413	-0-	312	1	236981	2	Y	-0-					-0-
01	269514	X	258088	-0-	-11426	-0-	283	1	257801	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273234	X	192675	-0-	-80559	-0-	380	1	192295	2	Y	-0-					-0-
09	251130	X	175357	-0-	-75773	-0-	349	1	175008	2	Y	-0-					-0-
10	241273	X	172715	-0-	-68558	-0-	181	1	172534	2	Y	-0-					-0-
11	217950	X	156380	-0-	-61570	-0-	172	1	156207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	207080	X	187111	-0-	-19969	-0-	246	1	186865	2	Y	-0-					-0-
01	279848	X	279848	-0-	-0-	-0-	306	1	279541	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

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
08	233709	X	151478	-0-	-82231	-0-	299	1	151179	2	Y	-0-					-0-
09	209520	X	150849	-0-	-58671	-0-	300	1	150549	2	Y	-0-					-0-
10	198028	X	162121	-0-	-35907	-0-	170	1	161951	2	Y	-0-					-0-
11	180540	X	148181	-0-	-32359	-0-	163	1	148018	2	Y	-0-					-0-
12	161882	X	146992	-0-	-14890	-0-	194	1	146798	2	Y	-0-					-0-
01	162130	X	141841	-0-	-20289	-0-	155	1	141685	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

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
08	254200	X	228743	-0-	-25457	-0-	228743	2			Y	-0-					-0-
09	236580	X	183510	-0-	-53070	-0-	183510	2			Y	-0-					-0-
10	223169	X	171031	-0-	-52138	-0-	171031	2			Y	-0-					-0-
11	221370	X	161060	-0-	-60310	-0-	161060	2			Y	-0-					-0-
12	228749	X	156253	-0-	-72496	-0-	156253	2			Y	-0-					-0-
01	228749	X	40088	-0-	-188661	-0-	40088	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

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
08	211730	X	197815	-0-	-13915	-0-	197815	2			Y	-0-					-0-
09	197220	X	169238	-0-	-27982	-0-	169238	2			Y	-0-					-0-
10	197780	X	164976	-0-	-32804	-0-	164976	2			Y	-0-					-0-
11	191430	X	153490	-0-	-37940	-0-	153490	2			Y	-0-					-0-
12	197811	X	150227	-0-	-47584	-0-	150227	2			Y	-0-					-0-
01	197811	X	39251	-0-	-158560	-0-	39251	2			Y	-0-					-0-

MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507

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
08	348688	X	278884	-0-	-69804	-0-	190	1	278694	2	Y	-0-					-0-
09	323460	X	258404	-0-	-65056	-0-	185	1	258219	2	Y	-0-					-0-
10	319083	X	259157	-0-	-59926	-0-	193	1	258963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	293490	X	240087	-0-	-53403	-0-	188	1	239898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	291431	X	236973	-0-	-54458	-0-	194	1	236779	2	Y	-0-					-0-
01	278876	X	228453	-0-	-50423	-0-	195	1	228257	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

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
08	341868	X	266335	-0-	-75533	-0-	525	1	265810	2	Y	-0-					-0-
09	315450	X	243363	-0-	-72087	-0-	484	1	242879	2	Y	-0-					-0-
10	308605	X	244623	-0-	-63982	-0-	256	1	244367	2	Y	-0-					-0-
11	282780	X	224913	-0-	-57867	-0-	248	1	224664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	278039	X	87945	-0-	-190094	-0-	116	1	87829	2	Y	-0-					-0-
01	266321	X	102309	-0-	-164012	-0-	112	1	102197	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366885	X	281841	-0-	-85044	-0-	444	1	281365	2	Y	29	21	8			60
							32	9									
09	338790	X	258420	-0-	-80370	-0-	429	1	257922	2	Y	63	61	8			62
							69	9									
10	323082	X	253318	-0-	-69764	-0-	443	1	252854	2	Y	19	18	8			63
							21	9									
11	305190	X	233299	-0-	-71891	-0-	233273	2	26	9	Y	24	20	8			67
12	298313	X	165848	-0-	-132465	-0-	165830	2	18	9	Y	16	51	1	7	8	25
01	281852	X	-0-	-0-	-281852	-0-					Y	-0-					25

LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409820	X	309147	-0-	-100673	-0-	486	1	308635	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
09	373320	X	283535	-0-	-89785	-0-	471	1	282988	2	Y	69	69	8			-0-
							76	9									
10	349804	X	278940	-0-	-70864	-0-	487	1	278431	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
11	333510	X	257392	-0-	-76118	-0-	257368	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
12	326771	X	254611	-0-	-72160	-0-	254599	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
01	309132	X	203207	-0-	-105925	-0-	203200	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290997	X	220631	-0-	-70366	-0-	151	1	220480	2	Y	-0-					-0-
09	268440	X	202323	-0-	-66117	-0-	145	1	202178	2	Y	-0-					-0-
10	261268	X	198085	-0-	-63183	-0-	148	1	197937	2	Y	-0-					-0-
11	238590	X	182165	-0-	-56425	-0-	142	1	182022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	233709	X	179329	-0-	-54380	-0-	147	1	179182	2	Y	-0-					-0-
01	220627	X	170194	-0-	-50433	-0-	146	1	170048	2	Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275652	X	203609	-0-	-72043	-0-	371	1	203238	2	Y	-0-					-0-
09	253230	X	184384	-0-	-68846	-0-	184384	2			Y	-0-					-0-
10	245117	X	179524	-0-	-65593	-0-	179524	2			Y	-0-					-0-
11	222870	X	163063	-0-	-59807	-0-	163063	2			Y	-0-					-0-
12	216597	X	158335	-0-	-58262	-0-	158335	2			Y	-0-					-0-
01	203608	X	149204	-0-	-54404	-0-	149204	2			Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350300	X	271280	-0-	-79020	-0-	494	1	270786	2	Y	-0-					-0-
09	322890	X	250282	-0-	-72608	-0-	250282	2			Y	-0-					-0-
10	315270	X	247297	-0-	-67973	-0-	247297	2			Y	-0-					-0-
11	289950	X	229266	-0-	-60684	-0-	229266	2			Y	-0-					-0-
12	284363	X	226171	-0-	-58192	-0-	226171	2			Y	-0-					-0-
01	271281	X	215901	-0-	-55380	-0-	215901	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352222	X	290052	-0-	-62170	-0-	180	1	289872	2	Y	-0-					-0-
09	329040	X	267933	-0-	-61107	-0-	169	1	267764	2	Y	-0-					-0-
10	326182	X	263043	-0-	-63139	-0-	174	1	262869	2	Y	-0-					-0-
11	303900	X	240892	-0-	-63008	-0-	166	1	240726	2	Y	-0-					-0-
12	304730	X	237461	-0-	-67269	-0-	171	1	237290	2	Y	-0-					-0-
01	290067	X	225085	-0-	-64982	-0-	170	1	224915	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524

08	394847 X	280002	-0-	-114845	-0-	174	1	279828	2	Y	-0-					-0-
09	382110 X	303337	-0-	-78773	-0-	192	1	303145	2	Y	-0-					-0-
10	383377 X	297194	-0-	-86183	-0-	197	1	296997	2	Y	-0-					-0-
11	301710 X	271107	-0-	-30603	-0-	187	1	270920	2	Y	-0-					-0-
12	313441 X	270688	-0-	-42753	-0-	195	1	270493	2	Y	-0-					-0-
01	313441 X	255327	-0-	-58114	-0-	193	1	255134	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830

08	450957 X	159896	-0-	-291061	-0-	305	1	159591	2	Y	-0-					-0-
09	436410 X	-0-	-0-	-436410	-0-					Y	-0-					-0-
10	450957 X	-0-	-0-	-450957	-0-					Y	-0-					-0-
11	368100 X	-0-	-0-	-368100	-0-					Y	-0-					-0-
12	168454 X	-0-	-0-	-168454	-0-					Y	-0-					-0-
01	159898 X	-0-	-0-	-159898	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405

08	352036 X	133219	-0-	-218817	-0-	255	1	132964	2	Y	-0-					-0-
09	340680 X	-0-	-0-	-340680	-0-					Y	-0-					-0-
10	259718 X	-0-	-0-	-259718	-0-					Y	-0-					-0-
11	251340 X	-0-	-0-	-251340	-0-					Y	-0-					-0-
12	259718 X	-0-	-0-	-259718	-0-					Y	-0-					-0-
01	133207 X	-0-	-0-	-133207	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11350 - 22339

08	SHUT IN	507006	-0-	507006	762808	549	1	506457	2	Y	-0-					-0-
09	1279247 X	516439	-0-	-762808	-0-	784	1	515655	2	Y	-0-					-0-
10	541477 X	500502	-0-	-40975	-0-	947	1	499555	2	Y	-0-					-0-
11	524010 X	130727	-0-	-393283	-0-	147	1	130580	2	Y	-0-					-0-
12	533665 X	348119	-0-	-185546	-0-	618	1	347501	2	Y	-0-					-0-
01	533665 X	331045	-0-	-202620	-0-	612	1	330433	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11352 - 22354

08	SHUT IN	450478	-0-	450478	674260	488	1	449990	2	Y	-0-					-0-
09	1090536 X	416276	-0-	-674260	-0-	632	1	415644	2	Y	-0-					-0-
10	533944 X	438151	-0-	-95793	-0-	829	1	437322	2	Y	-0-					-0-
11	516720 X	503117	-0-	-13603	-0-	566	1	502551	2	Y	-0-					-0-
12	450492 X	333925	-0-	-116567	-0-	592	1	333333	2	Y	-0-					-0-
01	450492 X	318546	-0-	-131946	-0-	589	1	317957	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11542 - 25013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		514597	-0-	514597	780637	557	1	514040	2	Y	-0-					-0-
09	1023813	X	243176	-0-	-780637	-0-	369	1	242807	2	Y	-0-					-0-
10	616900	X	-0-	-0-	-616900	-0-					Y	-0-					-0-
11	597000	X	-0-	-0-	-597000	-0-					Y	-0-					-0-
12	514600	X	-0-	-0-	-514600	-0-					Y	-0-					-0-
01	514600	X	-0-	-0-	-514600	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11260 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		485725	-0-	485725	733280	526	1	485199	2	Y	-0-					-0-
09	826243	X	92963	-0-	-733280	-0-	141	1	92822	2	Y	-0-					-0-
10	541477	X	-0-	-0-	-541477	-0-					Y	-0-					-0-
11	524010	X	142167	-0-	-381843	-0-	160	1	142007	2	Y	-0-					-0-
12	485739	X	415974	-0-	-69765	-0-	738	1	415236	2	Y	-0-					-0-
01	485739	X	411225	-0-	-74514	-0-	760	1	410465	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11443 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		332187	-0-	332187	503533	360	1	331827	2	Y	-0-					-0-
09	815309	X	311776	-0-	-503533	-0-	473	1	311303	2	Y	-0-					-0-
10	436821	X	308269	-0-	-128552	-0-	583	1	307686	2	Y	-0-					-0-
11	422730	X	290641	-0-	-132089	-0-	327	1	290314	2	Y	-0-					-0-
12	436821	X	292517	-0-	-144304	-0-	519	1	291998	2	Y	-0-					-0-
01	332196	X	280870	-0-	-51326	-0-	519	1	280351	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655650	X	531417	-0-	-124233	-0-	785	1	530631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	626520	X	475227	-0-	-151293	-0-	792	1	474433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	647404	X	459726	-0-	-187678	-0-	993	1	458732	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	598350	X	418890	-0-	-179460	-0-	1020	1	417868	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	574523	X	413164	-0-	-161359	-0-	836	1	412321	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	531402	X	397804	-0-	-133598	-0-	764	1	397040	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694245	X	550265	-0-	-143980	-0-	813	1	549451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	655410	X	495006	-0-	-160404	-0-	824	1	494180	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	677257	X	478443	-0-	-198814	-0-	1034	1	477408	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630450	X	436051	-0-	-194399	-0-	1061	1	434989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	580971	X	425571	-0-	-155400	-0-	861	1	424704	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	550250	X	406889	-0-	-143361	-0-	781	1	406108	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		506835	-0-	506835	908975	417	1	506418	2	Y	-0-					1
09	1345258	X	436283	-0-	-908975	-0-	399	1	435884	2	Y	-0-					1
10	586241	X	407906	-0-	-178335	-0-	407	1	407471	2	Y	25	25	8			1
							28	9									
11	567330	X	359141	-0-	-208189	-0-	391	1	358743	2	Y	6	1	5	6	8	-0-
							7	9									
12	586241	X	341852	-0-	-244389	-0-	405	1	341447	2	Y	-0-					-0-
01	506850	X	315272	-0-	-191578	-0-	407	1	314865	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		547039	-0-	547039	977917	451	1	546588	2	Y	-0-					1
09	1459946	X	482029	-0-	-977917	-0-	441	1	481588	2	Y	-0-					1
10	647838	X	462321	-0-	-185517	-0-	461	1	461831	2	Y	26	26	8			1
							29	9									
11	626940	X	411903	-0-	-215037	-0-	449	1	411446	2	Y	7	1	5	7	8	-0-
							8	9									
12	647838	X	390176	-0-	-257662	-0-	463	1	389713	2	Y	-0-					-0-
01	547026	X	357579	-0-	-189447	-0-	461	1	357118	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299248 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11411 - 23509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622108	X	462710	-0-	-159398	-0-	684	1	462025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	568110	X	417248	-0-	-150862	-0-	695	1	416550	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	587047	X	406772	-0-	-180275	-0-	879	1	405892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	539100	X	372239	-0-	-166861	-0-	906	1	371331	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	505300	X	365656	-0-	-139644	-0-	740	1	364908	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	462706	X	350869	-0-	-111837	-0-	673	1	350196	2	Y	-0-					-0-

BERGIN H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 299357 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510942	X	335511	-0-	-175431	-0-	562	1	334949	2	Y	-0-					-0-
09	494460	X	294267	-0-	-200193	-0-	540	1	293727	2	Y	-0-					-0-
10	454987	X	280846	-0-	-174141	-0-	554	1	280292	2	Y	-0-					-0-
11	395550	X	245769	-0-	-149781	-0-	527	1	245242	2	Y	-0-					-0-
12	369024	X	236446	-0-	-132578	-0-	542	1	235904	2	Y	-0-					-0-
01	335513	X	222568	-0-	-112945	-0-	541	1	222027	2	Y	-0-					-0-

BERGIN I (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583110	X	405204	-0-	-177906	-0-	678	1	404526	2	Y	-0-					-0-
09	564300	X	359621	-0-	-204679	-0-	660	1	358961	2	Y	-0-					-0-
10	531619	X	347212	-0-	-184407	-0-	686	1	346526	2	Y	-0-					-0-
11	477180	X	314047	-0-	-163133	-0-	673	1	313374	2	Y	-0-					-0-
12	436759	X	304405	-0-	-132354	-0-	698	1	303707	2	Y	-0-					-0-
01	405201	X	287829	-0-	-117372	-0-	699	1	287130	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		654177	-0-	654177	736722	537	1	653640	2	Y	-0-					-0-
09	1113210	X	376488	-0-	-736722	-0-	234	1	376254	2	Y	-0-					-0-
10	477276	X	360854	-0-	-116422	-0-	240	1	360614	2	Y	-0-					-0-
11	461880	X	325180	-0-	-136700	-0-	231	1	324949	2	Y	-0-					-0-
12	477276	X	319857	-0-	-157419	-0-	239	1	319618	2	Y	-0-					-0-
01	477276	X	299520	-0-	-177756	-0-	313	1	299207	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

BIRD-CARTER B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		758276	-0-	758276	838131	622	1	757654	2	Y	-0-					-0-
09	1256488	X	418357	-0-	-838131	-0-	260	1	418097	2	Y	-0-					-0-
10	511252	X	401231	-0-	-110021	-0-	267	1	400964	2	Y	-0-					-0-
11	494760	X	361434	-0-	-133326	-0-	256	1	361178	2	Y	-0-					-0-
12	511252	X	349159	-0-	-162093	-0-	261	1	348898	2	Y	-0-					-0-
01	511252	X	335128	-0-	-176124	-0-	350	1	334778	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		478349	-0-	478349	550110	393	1	477956	2	Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		425177	-0-	425177	975287	264	1	424913	2	Y	-0-					-0-
10	1381396	X	406109	-0-	-975287	-0-	270	1	405839	2	Y	-0-					-0-
11	490740	X	371568	-0-	-119172	-0-	263	1	371305	2	Y	-0-					-0-
12	359828	X	359828	-0-	-0-	-0-	269	1	359559	2	Y	-0-					-0-
01	478361	X	404208	-0-	-74153	-0-	423	1	403785	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686371	X	607508	-0-	-78863	-0-	777	1	606731	2	Y	-0-					-0-
09	664230	X	635577	-0-	-28653	-0-	1680	1	633897	2	Y	-0-					-0-
10	686371	X	635919	-0-	-50452	-0-	1736	1	634183	2	Y	-0-					-0-
11	632174	X	632174	-0-	-0-	-0-	1680	1	630485	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	656766	X	575568	-0-	-81198	-0-	1102	1	574466	2	Y	-0-					-0-
01	656766	X	462811	-0-	-193955	-0-	926	1	461885	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565409	X	380001	-0-	-185408	-0-	486	1	379515	2	Y	-0-					-0-
09	547170	X	-0-	-0-	-547170	-0-					Y	-0-					-0-
10	565409	X	-0-	-0-	-565409	-0-					Y	-0-					-0-
11	492720	X	-0-	-0-	-492720	-0-					Y	-0-					-0-
12	509144	X	331244	-0-	-177900	-0-	634	1	330610	2	Y	-0-					-0-
01	405162	X	405162	-0-	-0-	-0-	810	1	404352	2	Y	-0-					-0-

MULLINS O V C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580320	X	370196	-0-	-210124	-0-	473	1	369723	2	Y	-0-					-0-
09	561600	X	-0-	-0-	-561600	-0-					Y	-0-					-0-
10	580320	X	-0-	-0-	-580320	-0-					Y	-0-					-0-
11	457440	X	-0-	-0-	-457440	-0-					Y	-0-					-0-
12	472688	X	-0-	-0-	-472688	-0-					Y	-0-					-0-
01	370202	X	-0-	-0-	-370202	-0-					Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300077 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11437 - 21275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		224210	-0-	224210	224210	184	1	224026	2	Y	-0-					-0-
09	664712	X	440502	-0-	-224210	-0-	274	1	440228	2	Y	-0-					-0-
10	541353	X	434620	-0-	-106733	-0-	289	1	434331	2	Y	-0-					-0-
11	523890	X	396038	-0-	-127852	-0-	281	1	395757	2	Y	-0-					-0-
12	541353	X	391934	-0-	-149419	-0-	293	1	391641	2	Y	-0-					-0-
01	455173	X	370381	-0-	-84792	-0-	387	1	369994	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BIRD-CARTER-FURRH B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300106 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11535 - 25953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	612930	X	580022	-0-	-32908	-0-	360	1	579662	2	Y	-0-			-0-
10	633361	X	553737	-0-	-79624	-0-	368	1	553369	2	Y	-0-			-0-
11	612930	X	502513	-0-	-110417	-0-	356	1	502157	2	Y	-0-			-0-
12	599354	X	500944	-0-	-98410	-0-	374	1	500570	2	Y	-0-			-0-
01	599354	X	139410	-0-	-459944	-0-	146	1	139264	2	Y	-0-			-0-

BIRD-CARTER-FURRH A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300143 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	518910	X	463456	-0-	-55454	-0-	288	1	463168	2	Y	-0-			-0-
10	536207	X	456504	-0-	-79703	-0-	303	1	456201	2	Y	-0-			-0-
11	518910	X	413042	-0-	-105868	-0-	293	1	412749	2	Y	-0-			-0-
12	478919	X	403475	-0-	-75444	-0-	301	1	403174	2	Y	-0-			-0-
01	478919	X	111973	-0-	-366946	-0-	117	1	111856	2	Y	-0-			-0-

WYATT A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300495 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 11413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WYATT B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300496 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONNER A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301071 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 11684 PERF.12205 - 26160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONNER B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301072 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12015 - 25232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BERGIN J (AW) WELL #: 10H RRCID -> 301075 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 11351 PERF. N/A

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

BERGIN K (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301076 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 11343 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
TAYLOR CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301080 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	4584	-0-	4584	4584	4584	2			N	-0-					2
01	14B2 EXT	1970	-0-	1970	6554	1931	2	39	9	N	35					37

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	1320	-0-	1320	1320	1303	3	17	9	N	15					78
12	14B2 EXT	1478	-0-	1478	2798	1478	3			N	-0-					78
01	14B2 EXT	460	-0-	460	3258	460	3			N	-0-					78

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

08	434	X	150	-0-	-284	-0-	150	2			Y	-0-					12
09	420	X	286	-0-	-134	-0-	209	2	77	9	Y	70					82
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					82
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					82
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					82
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					82

BROWN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

08	3100	N	15507	-0-	12407	12407	15507	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	10709	-0-	7709	20116	10709	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	6148	-0-	3048	23164	6148	2			Y	-0-					-0-
11	25820	X	2656	-0-	-23164	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					6
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	168	2	41	9	Y	37					43
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					43
11	780	N	336	-0-	-444	-0-	336	2			Y	-0-					43
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					43
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					43

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

08	4185	X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2			Y	-0-					94
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	2	28	9	Y	25					119
10	2170	X	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			Y	-0-					119
11	3270	X	1582	-0-	-1688	-0-	1582	2			Y	-0-					119
12	3379	X	1423	-0-	-1956	-0-	1423	2			Y	-0-					119
01	3379	X	1087	-0-	-2292	-0-	1087	2			Y	-0-					119

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2194	-0-	-1556	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					9
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					9
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					9
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					9
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					9
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					9

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	208	-0-	-1125	-0-	18	1	190	3	N	-0-					12
09	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	3			N	-0-					12
10	1333	X	319	-0-	-1014	-0-	319	3			N	-0-					12
11	1140	X	216	-0-	-924	-0-	216	3			N	-0-					12
12	465	X	194	-0-	-271	-0-	194	3			N	-0-					12
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					12

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 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
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10					28
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					28
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 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
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					14
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					14
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					14
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					14
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					14
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					177
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					177
10	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					177
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					177
12	868	X	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					177
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			N	-0-					177

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	442	-0-	-1821	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					34
09	1140	N	60	-0-	-1080	-0-	1	2	59	9	Y	54					88
10	961	N	93	-0-	-868	-0-	93	2			Y	-0-					88
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					88
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					88
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					88

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					12
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					12
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					12
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					12
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					12
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
01	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25901	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	823	-0-	-1254	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	187	-0-	-1823	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	899	X	23	-0-	-876	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	870	X	19	-0-	-851	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	899	X	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 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
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-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	3	1	9	N	1					58
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					58
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					58
11	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	1337	3	98	9	N	89					147
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					147
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					147

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					15
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			N	-0-					15
10	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			N	-0-					15
11	1410	N	74	-0-	-1336	-0-	74	2			N	-0-					15
12	3100	N	3869	-0-	769	769	3869	2			N	-0-					15
01	3100	N	10211	-0-	7111	7880	10211	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3559	-0-	-378	-0-	3559	2			N	-0-					58
09	3630	X	3102	-0-	-528	-0-	3102	2			N	-0-					58
10	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	2763	2			N	-0-					58
11	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	2862	2			N	-0-					58
12	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					58
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2			N	-0-					58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					7
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					7
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					7
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					7
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					7
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					7

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1522	-0-	-400	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10652	-0-	7652	7652	10652	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	20978	-0-	17878	25530	20978	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11165	-0-	8065	33595	11165	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
09	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
11	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
12	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
01	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					133
09	42773	X	42773	-0-	-0-	-0-	42772	2	1	9	N	1	1	8			133
10	3751	X	35	-0-	-3716	-0-	35	2			N	-0-					133
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					133
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					133
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	797	-0-	-433	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56
09	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	48547	2	68	9	Y	62	1	8			117
10	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	44191	2			Y	-0-					117
11	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	25552	2			Y	-0-					117
12	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16317	2	1	9	Y	1	1	8			117
01	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			Y	-0-					117

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1057	-0-	-713	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 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
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					10
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					10
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					10
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					10
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					10
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					10

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					12
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					12
10	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	2900	3			N	-0-					12
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					12
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					12
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					12

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6930	X	6367	-0-	-563	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6657	-0-	-1310	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4296	-0-	1296	1296	4296	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4132	-0-	1032	2328	4132	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3655	-0-	655	2983	3655	3			N	-0-					-0-
12	6638	X	3655	-0-	-2983	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 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
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1					1

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1900	-0-	-380	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			Y	-0-					73
09	1920	X	1610	-0-	-310	-0-	1610	2			Y	-0-					73
10	1891	X	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			Y	-0-					73
11	1830	X	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			Y	-0-					73
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					73
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					10
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					10
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					10
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					10
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					10
01	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					3
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					3
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					3
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					3
12	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					3
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					3

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	982	-0-	-548	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	372	-0-	-961	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					20
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					20
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					20
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					20
12	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					20
01	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					20

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	24	-0-	-1929	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	690	X	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	1588	-0-	-5511	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3795	-0-	-3075	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	3305	-0-	-3794	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	2399	-0-	-4700	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	2164	-0-	-3866	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	1442	-0-	-4789	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	522	-0-	-5508	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4109	-0-	-2122	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	2457	-0-	-3774	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					18
09	7980	X	4732	-0-	-3248	-0-	4732	2			N	-0-					18
10	8246	X	3813	-0-	-4433	-0-	3813	2			N	-0-					18
11	7980	X	126	-0-	-7854	-0-	126	2			N	-0-					18
12	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26024	2			N	-0-					18
01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					18

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 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
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	1471	-0-	-4016	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5800	-0-	-245	-0-	5800	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					7
09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					7
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					7
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					7
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					7
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
10	620	X	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	566	-0-	-484	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	503	-0-	-8270	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	28	-0-	-8745	-0-	28	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4232	-0-	-1565	-0-	4232	2			N	-0-					13
09	5610	X	3693	-0-	-1917	-0-	3693	2			N	-0-					13
10	5797	X	4176	-0-	-1621	-0-	4176	2			N	-0-					13
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					13
12	74406	X	74406	-0-	-0-	-0-	74406	2			N	-0-					13
01	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	43413	2			N	-0-					13

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2794	2			N	-0-					3
09	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	2926	2			N	-0-					3
10	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2622	2			N	-0-					3
11	2970	X	180	-0-	-2790	-0-	180	2			N	-0-					3
12	3069	X	1005	-0-	-2064	-0-	1005	2			N	-0-					3
01	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	2072	-0-	-2919	-0-	2072	2			N	-0-					13
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					13
10	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					13
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					13
12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					13
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2			N	-0-					5
09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					5
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					5
11	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16113	2			N	-0-					5
12	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	2			N	-0-					5
01	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	1730	-0-	-3354	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	524	-0-	-4396	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
01	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		5344	-0-	5344	6406	5344	2			N	-0-					15
09	14B2 EXT		4476	-0-	4476	10882	4476	2			N	-0-					15
10	13961	X	3079	-0-	-10882	-0-	3079	2			N	-0-					15
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					15
12	5332	X	1986	-0-	-3346	-0-	1986	2			N	-0-					15
01	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2			N	-0-					15

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	3672	-0-	-6279	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
09	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9166	-0-	-785	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6698	-0-	-3253	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	5519	2			N	-0-					2
09	6870	X	5433	-0-	-1437	-0-	5433	2			N	-0-					2
10	6572	X	5774	-0-	-798	-0-	5774	2			N	-0-					2
11	6360	X	2418	-0-	-3942	-0-	2418	2			N	-0-					2
12	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	29035	2			N	-0-					2
01	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	15039	2			N	-0-					2

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	7279	-0-	-502	-0-	7279	3			N	-0-					59
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					59
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					59
11	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	7211	3			N	-0-					59
12	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					59
01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	5344	3	53	9	N	48	172	1			80
09	6480	X	5926	-0-	-554	-0-	5874	3	52	9	N	47					127
10	6696	X	5505	-0-	-1191	-0-	5459	3	46	9	N	42					169
11	6480	X	4365	-0-	-2115	-0-	4325	3	40	9	N	36					205
12	6324	X	3407	-0-	-2917	-0-	3370	3	37	9	N	34					239
01	6138	X	5848	-0-	-290	-0-	5797	3	51	9	N	46	192	1			93

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					80
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					80
10	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	3			N	-0-					80
11	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	3			N	-0-					80
12	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3018	3			N	-0-					80
01	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	3			N	-0-					80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	10152	-0-	-1690	-0-	10087	3	65	9	N	59	184	1			96
09	11460	X	10555	-0-	-905	-0-	10489	3	66	9	N	60					156
10	11842	X	11521	-0-	-321	-0-	11441	3	80	9	N	73					229
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11684	3	106	9	N	96	189	1			136
12	11842	X	11777	-0-	-65	-0-	11680	3	97	9	N	88					224
01	11532	X	10957	-0-	-575	-0-	10866	3	91	9	N	83	190	1			117

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12618	3	101	9	N	92	187	1			74
09	11790	X	8874	-0-	-2916	-0-	8839	3	35	9	N	32					106
10	13485	X	9726	-0-	-3759	-0-	9726	3			N	-0-					106
11	13050	X	4338	-0-	-8712	-0-	4127	3	211	9	N	192	192	1			106
12	13485	X	10778	-0-	-2707	-0-	10778	3			N	-0-					106
01	12710	X	7241	-0-	-5469	-0-	7241	3			N	-0-					106

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 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
08	14105	X	13358	-0-	-747	-0-	13196	3	162	9	N	147	187	1			69
09	13560	X	13136	-0-	-424	-0-	12960	3	176	9	N	160					229
10	13919	X	13517	-0-	-402	-0-	13331	3	186	9	N	169	191	1			207
11	13470	X	13195	-0-	-275	-0-	13000	3	195	9	N	177	195	1			189
12	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	13085	3	216	9	N	196	191	1			194
01	13578	X	13290	-0-	-288	-0-	13088	3	202	9	N	184	191	1			187

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	7570	-0-	-2381	-0-	7568	3	2	9	N	2					186
09	9630	X	7195	-0-	-2435	-0-	7189	3	6	9	N	5					191
10	10013	X	7704	-0-	-2309	-0-	7704	3			N	-0-					191
11	9690	X	7416	-0-	-2274	-0-	7416	3			N	-0-					191
12	10013	X	9278	-0-	-735	-0-	9278	3			N	-0-					191
01	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7478	3			N	-0-					191

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58635	X	58635	-0-	-0-	-0-	58633	2	2	9	N	2	2	8			56
09	50880	X	50880	-0-	-0-	-0-	50879	2	1	9	N	1	1	8			56
10	49318	X	49318	-0-	-0-	-0-	49318	2			N	-0-					56
11	45224	X	45224	-0-	-0-	-0-	45204	2	20	9	N	18					74
12	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	44360	2	1	9	N	1	1	8			74
01	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	42509	2			N	-0-					74

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	51601	2	1	9	N	1	1	8			56
09	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	43933	2			N	-0-					56
10	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2			N	-0-					56
11	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37877	2	21	9	N	19					75
12	36738	X	36738	-0-	-0-	-0-	36738	2			N	-0-					75
01	33960	X	33960	-0-	-0-	-0-	33960	2			N	-0-					75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21948	X	19864	-0-	-2084	-0-	19863	2	1	9	N	1	1	8			56
09	21240	X	19034	-0-	-2206	-0-	19034	2			N	-0-					56
10	20088	X	17130	-0-	-2958	-0-	17130	2			N	-0-					56
11	19230	X	16654	-0-	-2576	-0-	16634	2	20	9	N	18					74
12	19871	X	16921	-0-	-2950	-0-	16921	2			N	-0-					74
01	19871	X	17326	-0-	-2545	-0-	17326	2			N	-0-					74

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22971	X	14529	-0-	-8442	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	12685	-0-	-7895	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12409	-0-	-2998	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12981	-0-	-1719	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	11275	-0-	-3264	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	10364	-0-	-4175	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	16448	-0-	-1470	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15534	-0-	-1476	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15324	-0-	-1757	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14926	-0-	-1604	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15348	-0-	-1113	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14280	-0-	-2181	-0-	14280	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260	X	8271	-0-	-5989	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	7905	-0-	-5865	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	8172	-0-	-6026	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7894	-0-	-2756	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7271	-0-	-1006	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6322	-0-	-1955	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-					-0-
09	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	3			N	-0-					-0-
10	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	3			N	-0-					-0-
11	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	3			N	-0-					-0-
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	3			N	-0-					-0-
01	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31961	X	30416	-0-	-1545	-0-	30416	3			N	-0-					130
09	30930	X	28212	-0-	-2718	-0-	28212	3			N	-0-					130
10	31682	X	28801	-0-	-2881	-0-	28801	3			N	-0-					130
11	30330	X	27756	-0-	-2574	-0-	27756	3			N	-0-					130
12	30814	X	27733	-0-	-3081	-0-	27733	3			N	-0-					130
01	30411	X	25772	-0-	-4639	-0-	25772	3			N	-0-					130

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36890	X	33182	-0-	-3708	-0-	33182	2			N	-0-					34
09	35130	X	30897	-0-	-4233	-0-	30897	2			N	-0-					34
10	34844	X	32306	-0-	-2538	-0-	32302	2	4	9	N	4					38
11	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	35969	2			N	-0-					38
12	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	33839	2			N	-0-					38
01	38009	X	38009	-0-	-0-	-0-	117	1	37889	2	N	3					41
							3	9									

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37014	X	31875	-0-	-5139	-0-	31875	2			N	-0-					34
09	35040	X	29594	-0-	-5446	-0-	29594	2			N	-0-					34
10	34534	X	25629	-0-	-8905	-0-	25623	2	6	9	N	5					39
11	33420	X	21564	-0-	-11856	-0-	21564	2			N	-0-					39
12	31868	X	19601	-0-	-12267	-0-	19601	2			N	-0-					39
01	31868	X	30695	-0-	-1173	-0-	95	1	30598	2	N	2					41
							2	9									

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26939	X	25314	-0-	-1625	-0-	25314	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	22807	-0-	-2933	-0-	22807	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	24365	-0-	-1582	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	23877	-0-	-1233	-0-	23877	2			N	-0-					-0-
12	26357	X	26357	-0-	-0-	-0-	26357	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	24803	-0-	-524	-0-	24803	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	18646	-0-	-1628	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17061	-0-	-2259	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17133	-0-	-2149	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16984	-0-	-1676	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
12	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	18561	-0-	-70	-0-	18561	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

MO	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
08	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
10	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
11	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
12	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
01	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

MO	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
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

MO	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
08	26040	X	24573	-0-	-1467	-0-	24573	3			Y	-0-					27
09	25200	X	22178	-0-	-3022	-0-	22178	3			Y	-0-					27
10	25668	X	23818	-0-	-1850	-0-	23818	3			Y	-0-					27
11	24480	X	22844	-0-	-1636	-0-	22844	3			Y	-0-					27
12	24738	X	22931	-0-	-1807	-0-	22931	3			Y	-0-					27
01	24583	X	19597	-0-	-4986	-0-	19597	3			Y	-0-					27

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

MO	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
08	26722	X	25242	-0-	-1480	-0-	25242	3			Y	-0-					29
09	25860	X	23694	-0-	-2166	-0-	23694	3			Y	-0-					29
10	26381	X	24507	-0-	-1874	-0-	24507	3			Y	-0-					29
11	25140	X	23510	-0-	-1630	-0-	23510	3			Y	-0-					29
12	25265	X	23871	-0-	-1394	-0-	23871	3			Y	-0-					29
01	25234	X	22039	-0-	-3195	-0-	22039	3			Y	-0-					29

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

MO	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
08	28768	X	27332	-0-	-1436	-0-	27331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27750	X	26447	-0-	-1303	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	25893	-0-	-1728	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	23712	-0-	-3018	-0-	23712	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	24737	-0-	-2605	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	22423	-0-	-4919	-0-	22423	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

MO	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
08	34069	X	33154	-0-	-915	-0-	33153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32970	X	28124	-0-	-4846	-0-	28124	2			N	-0-					-0-
10	42388	X	42388	-0-	-0-	-0-	42388	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	32052	-0-	-348	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	31273	-0-	-1866	-0-	31272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	42377	X	28681	-0-	-13696	-0-	28681	2			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

MO	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
08	76074	X	64215	-0-	-11859	-0-	64215	2			N	-0-					12
09	71310	X	60290	-0-	-11020	-0-	60290	2			N	-0-					12
10	68851	X	60364	-0-	-8487	-0-	60364	2			N	-0-					12
11	66630	X	58414	-0-	-8216	-0-	58413	2	1	9	N	1					13
12	65441	X	58351	-0-	-7090	-0-	58351	2			N	-0-					13
01	64201	X	54176	-0-	-10025	-0-	54176	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34348	X	32165	-0-	-2183	-0-	32163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	32880	X	27783	-0-	-5097	-0-	27783	2			N	-0-					-0-
10	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	46802	2			N	-0-					-0-
11	35201	X	35201	-0-	-0-	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
12	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	33525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	46810	X	31981	-0-	-14829	-0-	31981	2			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66278	X	55533	-0-	-10745	-0-	55533	2			N	-0-					10
09	60870	X	52028	-0-	-8842	-0-	52028	2			N	-0-					10
10	59582	X	52030	-0-	-7552	-0-	52030	2			N	-0-					10
11	57660	X	48787	-0-	-8873	-0-	48786	2	1	9	N	1					11
12	56079	X	50295	-0-	-5784	-0-	50295	2			N	-0-					11
01	55521	X	48383	-0-	-7138	-0-	48383	2			N	-0-					11

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27063	X	17209	-0-	-9854	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	15280	-0-	-9080	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	14355	-0-	-9081	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	13687	-0-	-7403	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	13792	-0-	-4653	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	13442	-0-	-3763	-0-	13442	2			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35805	X	31643	-0-	-4162	-0-	31643	2			N	-0-					50
09	32610	X	28917	-0-	-3693	-0-	28913	2	4	9	N	4					54
10	33697	X	28589	-0-	-5108	-0-	28589	2			N	-0-	54	1			-0-
11	31290	X	27847	-0-	-3443	-0-	27847	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	28956	-0-	-2695	-0-	28956	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	27809	-0-	-3842	-0-	27809	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44103	X	44103	-0-	-0-	-0-	44103	2			N	-0-					-0-
09	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42471	2			N	-0-					-0-
10	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	43218	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	41539	-0-	-1151	-0-	41539	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	42610	-0-	-1503	-0-	42610	2			N	-0-					-0-
01	44113	X	42290	-0-	-1823	-0-	42290	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON A WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108901	X	108901	-0-	-0-	-0-	108901	2			N	-0-					-0-
09	152951	X	152951	-0-	-0-	-0-	152951	2			N	-0-					-0-
10	79585	X	79585	-0-	-0-	-0-	79585	2			N	-0-					-0-
11	56610	X	56610	-0-	-0-	-0-	56610	2			N	-0-					-0-
12	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	49386	2			N	-0-					-0-
01	44561	X	44561	-0-	-0-	-0-	44561	2			N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96007	X	71947	-0-	-24060	-0-	71947	2			N	-0-					-0-
09	85950	X	64868	-0-	-21082	-0-	64868	2			N	-0-					-0-
10	79701	X	64270	-0-	-15431	-0-	64270	2			N	-0-					-0-
11	77130	X	60258	-0-	-16872	-0-	60258	2			N	-0-					-0-
12	74586	X	60289	-0-	-14297	-0-	60289	2			N	-0-					-0-
01	71951	X	56675	-0-	-15276	-0-	56675	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	35701	3			N	-0-					-0-
09	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	3			N	-0-					-0-
10	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	34723	3			N	-0-					-0-
11	34139	X	34139	-0-	-0-	-0-	34139	3			N	-0-					-0-
12	33312	X	33312	-0-	-0-	-0-	33312	3			N	-0-					-0-
01	32339	X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32302	X	30579	-0-	-1723	-0-	30579	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	28494	-0-	-2586	-0-	28494	3			N	-0-					-0-
10	31868	X	29384	-0-	-2484	-0-	29384	3			N	-0-					-0-
11	30630	X	27766	-0-	-2864	-0-	27766	3			N	-0-					-0-
12	31186	X	28069	-0-	-3117	-0-	28069	3			N	-0-					-0-
01	30566	X	27085	-0-	-3481	-0-	27085	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31558	X	27882	-0-	-3676	-0-	27882	2			N	-0-					55
09	29250	X	25139	-0-	-4111	-0-	25135	2	4	9	N	4					59
10	30070	X	24854	-0-	-5216	-0-	24854	2			N	-0-	59	1			-0-
11	27570	X	24111	-0-	-3459	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24844	-0-	-3025	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	23653	-0-	-4216	-0-	23653	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39153	X	33212	-0-	-5941	-0-	33212	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	32388	-0-	-5502	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	34215	-0-	-1962	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	33521	-0-	-1489	-0-	33521	2			N	-0-					-0-
12	35123	X	34913	-0-	-210	-0-	34913	2			N	-0-					-0-
*01	34224	X	33505	-0-	-719	-0-	33505	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON B WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125402	X	125402	-0-	-0-	-0-	125402	2			N	-0-					-0-
09	118941	X	118941	-0-	-0-	-0-	118941	2			N	-0-					-0-
10	123258	X	123258	-0-	-0-	-0-	123258	2			N	-0-					-0-
11	93112	X	93112	-0-	-0-	-0-	93112	2			N	-0-					-0-
12	78430	X	78430	-0-	-0-	-0-	78430	2			N	-0-					-0-
01	68696	X	66032	-0-	-2664	-0-	66032	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42129	X	35071	-0-	-7058	-0-	35071	2			N	-0-					-0-
09	40590	X	33929	-0-	-6661	-0-	33929	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	35693	-0-	-3088	-0-	35693	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	34898	-0-	-2632	-0-	34898	2			N	-0-					-0-
12	37665	X	35943	-0-	-1722	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
*01	35681	X	34495	-0-	-1186	-0-	34495	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40270	X	40270	-0-	-0-	-0-	40270	2			N	-0-					-0-
09	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	36525	2			N	-0-					-0-
10	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
11	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	31864	2			N	-0-					-0-
12	37859	X	37859	-0-	-0-	-0-	37859	2			N	-0-					-0-
01	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35309	2			N	-0-					-0-
09	32710	X	32710	-0-	-0-	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
10	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
11	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
12	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
01	30951	X	30951	-0-	-0-	-0-	30951	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
09	39575	X	39575	-0-	-0-	-0-	39575	2			N	-0-					-0-
10	39971	X	39971	-0-	-0-	-0-	39971	2			N	-0-					-0-
11	36500	X	36500	-0-	-0-	-0-	36500	2			N	-0-					-0-
12	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	38737	2			N	-0-					-0-
01	37513	X	37513	-0-	-0-	-0-	37513	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57257	X	51104	-0-	-6153	-0-	51104	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	50616	-0-	-4434	-0-	50616	2			N	-0-					-0-
10	53847	X	50747	-0-	-3100	-0-	50747	2			N	-0-					-0-
11	52110	X	47482	-0-	-4628	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
12	52297	X	47528	-0-	-4769	-0-	47528	2			N	-0-					-0-
01	52297	X	41187	-0-	-11110	-0-	41187	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55087	X	48507	-0-	-6580	-0-	48507	2			N	-0-					-0-
09	52140	X	44412	-0-	-7728	-0-	44412	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	45683	-0-	-5312	-0-	45683	2			N	-0-					-0-
11	49350	X	42445	-0-	-6905	-0-	42445	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	45451	-0-	-3064	-0-	45451	2			N	-0-					-0-
01	48515	X	39088	-0-	-9427	-0-	39088	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47120	X	43871	-0-	-3249	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
09	45600	X	39721	-0-	-5879	-0-	39721	2			N	-0-					-0-
10	46035	X	40707	-0-	-5328	-0-	40707	2			N	-0-					-0-
11	42870	X	39509	-0-	-3361	-0-	39509	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	40731	-0-	-3134	-0-	40731	2			N	-0-					-0-
01	43865	X	38216	-0-	-5649	-0-	38216	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47709	X	41579	-0-	-6130	-0-	41579	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	38135	-0-	-8035	-0-	38135	2			N	-0-					-0-
10	44547	X	38112	-0-	-6435	-0-	38112	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	36556	-0-	-4424	-0-	36556	2			N	-0-					-0-
12	41571	X	37521	-0-	-4050	-0-	37521	2			N	-0-					-0-
01	41571	X	33478	-0-	-8093	-0-	33478	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80631	X	70140	-0-	-10491	-0-	70139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	71160	X	32590	-0-	-38570	-0-	32590	2			N	-0-					-0-
10	73532	X	69704	-0-	-3828	-0-	69704	2			N	-0-					-0-
11	71842	X	71842	-0-	-0-	-0-	71842	2			N	-0-					-0-
12	70308	X	67465	-0-	-2843	-0-	67464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	70153	X	63775	-0-	-6378	-0-	63775	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67270	X	60092	-0-	-7178	-0-	60090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	64740	X	54803	-0-	-9937	-0-	54802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	62062	X	55947	-0-	-6115	-0-	55947	2			N	-0-					-0-
11	60060	X	52618	-0-	-7442	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
12	60078	X	54649	-0-	-5429	-0-	54648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	60078	X	52844	-0-	-7234	-0-	52844	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

08	56947	X	49757	-0-	-7190	-0-	49757	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	46246	-0-	-7454	-0-	46246	2			N	-0-					-0-
10	51026	X	46656	-0-	-4370	-0-	46656	2			N	-0-					-0-
11	49380	X	44313	-0-	-5067	-0-	44313	2			N	-0-					-0-
12	51026	X	44164	-0-	-6862	-0-	44164	2			N	-0-					-0-
01	49755	X	40191	-0-	-9564	-0-	40191	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

08	50003	X	45916	-0-	-4087	-0-	45916	2			N	-0-					-0-
09	48390	X	41349	-0-	-7041	-0-	41349	2			N	-0-					-0-
10	47244	X	40811	-0-	-6433	-0-	40811	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	38804	-0-	-6916	-0-	38804	2			N	-0-					-0-
12	47244	X	39517	-0-	-7727	-0-	39517	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	28442	-0-	-17469	-0-	28442	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

08	56327	X	47270	-0-	-9057	-0-	47270	2			N	-0-					-0-
09	54510	X	44545	-0-	-9965	-0-	44545	2			N	-0-					-0-
10	52142	X	46371	-0-	-5771	-0-	46371	2			N	-0-					-0-
11	50460	X	46099	-0-	-4361	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
12	48763	X	45115	-0-	-3648	-0-	45115	2			N	-0-					-0-
*01	47275	X	44742	-0-	-2533	-0-	44742	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

08	59241	X	48399	-0-	-10842	-0-	48399	2			N	-0-					-0-
09	57330	X	46271	-0-	-11059	-0-	46271	2			N	-0-					-0-
10	54777	X	48722	-0-	-6055	-0-	48722	2			N	-0-					-0-
11	53010	X	47131	-0-	-5879	-0-	47131	2			N	-0-					-0-
12	48422	X	32417	-0-	-16005	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
*01	53011	X	53011	-0-	-0-	-0-	53011	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

08	54095	X	41554	-0-	-12541	-0-	41554	2			N	-0-					-0-
09	52350	X	40435	-0-	-11915	-0-	40435	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	40503	-0-	-7609	-0-	40503	2			N	-0-					-0-
11	46560	X	40771	-0-	-5789	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	38140	-0-	-7492	-0-	38140	2			N	-0-					-0-
*01	41788	X	38119	-0-	-3669	-0-	38119	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

08	53258	X	46334	-0-	-6924	-0-	46334	2			N	-0-					-0-
09	50340	X	42257	-0-	-8083	-0-	42257	2			N	-0-					-0-
10	48701	X	42758	-0-	-5943	-0-	42758	2			N	-0-					-0-
11	47130	X	40488	-0-	-6642	-0-	40488	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	41205	-0-	-5946	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	39582	-0-	-6763	-0-	39582	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62186	X	55698	-0-	-6488	-0-	55698	2			N	-0-					-0-
09	60180	X	51516	-0-	-8664	-0-	51516	2			N	-0-					-0-
10	57629	X	51671	-0-	-5958	-0-	51671	2			N	-0-					-0-
11	55770	X	49038	-0-	-6732	-0-	49038	2			N	-0-					-0-
12	56699	X	49239	-0-	-7460	-0-	49239	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	46241	-0-	-9466	-0-	46241	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

08	80941	X	71100	-0-	-9841	-0-	71100	3			N	-0-					-0-
09	76380	X	67388	-0-	-8992	-0-	67388	3			N	-0-					-0-
10	77283	X	69231	-0-	-8052	-0-	69231	3			N	-0-					-0-
11	73200	X	65410	-0-	-7790	-0-	65410	3			N	-0-					-0-
12	72695	X	62048	-0-	-10647	-0-	62048	3			N	-0-					-0-
01	71114	X	57229	-0-	-13885	-0-	57229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

08	80662	X	72728	-0-	-7934	-0-	72728	3			N	-0-					-0-
09	77160	X	66023	-0-	-11137	-0-	66023	3			N	-0-					-0-
10	77407	X	67736	-0-	-9671	-0-	67736	3			N	-0-					-0-
11	73110	X	64183	-0-	-8927	-0-	64183	3			N	-0-					-0-
12	75547	X	63197	-0-	-12350	-0-	63197	3			N	-0-					-0-
01	72726	X	52767	-0-	-19959	-0-	52767	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

08	76291	X	63430	-0-	-12861	-0-	63430	3			N	-0-					-0-
09	73200	X	58803	-0-	-14397	-0-	58803	3			N	-0-					-0-
10	73408	X	60111	-0-	-13297	-0-	60111	3			N	-0-					-0-
11	66810	X	57166	-0-	-9644	-0-	57166	3			N	-0-					-0-
12	65720	X	53956	-0-	-11764	-0-	53956	3			N	-0-					-0-
01	63426	X	47124	-0-	-16302	-0-	47124	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

08	67518	X	57456	-0-	-10062	-0-	57456	3			N	-0-					-0-
09	63960	X	53694	-0-	-10266	-0-	53694	3			N	-0-					-0-
10	64511	X	54307	-0-	-10204	-0-	54307	3			N	-0-					-0-
11	60120	X	50688	-0-	-9432	-0-	50688	3			N	-0-					-0-
12	58807	X	48121	-0-	-10686	-0-	48121	3			N	-0-					-0-
01	57443	X	43477	-0-	-13966	-0-	43477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

08	83142	X	73826	-0-	-9316	-0-	73826	3			N	-0-					-0-
09	79830	X	68544	-0-	-11286	-0-	68544	3			N	-0-					-0-
10	81034	X	69858	-0-	-11176	-0-	69858	3			N	-0-					-0-
11	75930	X	66465	-0-	-9465	-0-	66465	3			N	-0-					-0-
12	75888	X	66386	-0-	-9502	-0-	66386	3			N	-0-					-0-
01	73811	X	58045	-0-	-15766	-0-	58045	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

08	65069	X	57579	-0-	-7490	-0-	57579	2			N	-0-					-0-
09	62100	X	53770	-0-	-8330	-0-	53770	2			N	-0-					-0-
10	59551	X	54025	-0-	-5526	-0-	54025	2			N	-0-					-0-
11	57630	X	51182	-0-	-6448	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
12	58652	X	52238	-0-	-6414	-0-	52238	2			N	-0-					-0-
01	57567	X	49068	-0-	-8499	-0-	49068	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56854	X	50102	-0-	-6752	-0-	50102	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	46757	-0-	-7243	-0-	46757	2			N	-0-					-0-
10	52328	X	47002	-0-	-5326	-0-	47002	2			N	-0-					-0-
11	50640	X	44546	-0-	-6094	-0-	44546	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	45107	-0-	-5888	-0-	45107	2			N	-0-					-0-
01	50096	X	42536	-0-	-7560	-0-	42536	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

08	60977	X	59052	-0-	-1925	-0-	59052	3			N	-0-					-0-
09	58192	X	58192	-0-	-0-	-0-	58192	3			N	-0-					-0-
10	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	3			N	-0-					-0-
11	57150	X	54884	-0-	-2266	-0-	54884	3			N	-0-					-0-
12	60140	X	54471	-0-	-5669	-0-	54471	3			N	-0-					-0-
01	60140	X	55201	-0-	-4939	-0-	55201	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

08	63581	X	56037	-0-	-7544	-0-	56037	3			N	-0-					-0-
09	61530	X	53015	-0-	-8515	-0-	53015	3			N	-0-					-0-
10	59086	X	53938	-0-	-5148	-0-	53938	3			N	-0-					-0-
11	56220	X	51323	-0-	-4897	-0-	51323	3			N	-0-					-0-
12	56544	X	51966	-0-	-4578	-0-	51966	3			N	-0-					-0-
01	56048	X	47186	-0-	-8862	-0-	47186	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

08	250325	X	130501	-0-	-119824	-0-	130501	2			N	-0-					-0-
09	242250	X	116172	-0-	-126078	-0-	116172	2			N	-0-					-0-
10	192665	X	113085	-0-	-79580	-0-	113085	2			N	-0-					-0-
11	151830	X	106344	-0-	-45486	-0-	106344	2			N	-0-					-0-
12	139655	X	105530	-0-	-34125	-0-	105530	2			N	-0-					-0-
01	130510	X	99465	-0-	-31045	-0-	99465	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

08	261485	X	166490	-0-	-94995	-0-	166490	2			N	-0-					-0-
09	253050	X	144517	-0-	-108533	-0-	144517	2			N	-0-					-0-
10	226734	X	142021	-0-	-84713	-0-	142021	2			N	-0-					-0-
11	190860	X	131888	-0-	-58972	-0-	131888	2			N	-0-					-0-
12	177785	X	130437	-0-	-47348	-0-	130437	2			N	-0-					-0-
01	166501	X	123811	-0-	-42690	-0-	123811	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

08	61225	X	53443	-0-	-7782	-0-	53443	2			N	-0-					-0-
09	56370	X	50461	-0-	-5909	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
10	55459	X	50767	-0-	-4692	-0-	50767	2			N	-0-					-0-
11	53670	X	47714	-0-	-5956	-0-	47714	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	48401	-0-	-5353	-0-	48401	2			N	-0-					-0-
01	53444	X	45477	-0-	-7967	-0-	45477	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

08	65069	X	46425	-0-	-18644	-0-	46422	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	62970	X	41742	-0-	-21228	-0-	41741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	65069	X	40913	-0-	-24156	-0-	40913	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	43251	-0-	-10479	-0-	43251	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	43838	-0-	-6506	-0-	43837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	46438	X	41239	-0-	-5199	-0-	41239	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224564	X	201853	-0-	-22711	-0-	201849	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	212160	X	183947	-0-	-28213	-0-	183945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	207390	X	186243	-0-	-21147	-0-	186243	2			N	-0-					-0-
11	200700	X	173692	-0-	-27008	-0-	173692	2			N	-0-					-0-
12	201841	X	178471	-0-	-23370	-0-	178470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	201841	X	172628	-0-	-29213	-0-	172628	2			N	-0-					-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106702	X	90196	-0-	-16506	-0-	90190	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	99900	X	80283	-0-	-19617	-0-	80281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	100223	X	79742	-0-	-20481	-0-	79742	2			N	-0-					-0-
11	96990	X	70013	-0-	-26977	-0-	70013	2			N	-0-					-0-
12	90985	X	71403	-0-	-19582	-0-	71401	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	90210	X	68120	-0-	-22090	-0-	68120	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88009	X	77201	-0-	-10808	-0-	77201	2			N	-0-					-0-
09	83340	X	70809	-0-	-12531	-0-	70809	2			N	-0-					-0-
10	80724	X	71398	-0-	-9326	-0-	71398	2			N	-0-					-0-
11	78120	X	67770	-0-	-10350	-0-	67770	2			N	-0-					-0-
12	77190	X	68209	-0-	-8981	-0-	68209	2			N	-0-					-0-
01	77190	X	58874	-0-	-18316	-0-	58874	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149730	X	133540	-0-	-16190	-0-	133530	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	140670	X	104299	-0-	-36371	-0-	104297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	139686	X	117573	-0-	-22113	-0-	117573	2			N	-0-					-0-
11	135180	X	108029	-0-	-27151	-0-	108029	2			N	-0-					-0-
12	133548	X	107902	-0-	-25646	-0-	107900	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	133548	X	103138	-0-	-30410	-0-	103138	2			N	-0-					-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178684	X	165047	-0-	-13637	-0-	165037	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	172920	X	155408	-0-	-17512	-0-	155406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	168919	X	141417	-0-	-27502	-0-	141417	2			N	-0-					-0-
11	163470	X	133141	-0-	-30329	-0-	133141	2			N	-0-					-0-
12	165044	X	133786	-0-	-31258	-0-	133784	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	165044	X	127998	-0-	-37046	-0-	127998	2			N	-0-					-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175181	X	172682	-0-	-2499	-0-	172672	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	166650	X	148060	-0-	-18590	-0-	148058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	162161	X	138581	-0-	-23580	-0-	138581	2			N	-0-					-0-
11	167100	X	129577	-0-	-37523	-0-	129577	2			N	-0-					-0-
12	172670	X	130020	-0-	-42650	-0-	130018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	172670	X	120842	-0-	-51828	-0-	120842	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120620	X	120620	-0-	-0-	-0-	120620	2			N	-0-					-0-
09	112557	X	112557	-0-	-0-	-0-	112557	2			N	-0-					-0-
10	112027	X	112027	-0-	-0-	-0-	112027	2			N	-0-					-0-
11	106049	X	106049	-0-	-0-	-0-	106049	2			N	-0-					-0-
12	104069	X	104069	-0-	-0-	-0-	104069	2			N	-0-					-0-
01	104392	X	104392	-0-	-0-	-0-	104392	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88319	X	73911	-0-	-14408	-0-	73911	2			N	-0-					-0-
09	82020	X	67582	-0-	-14438	-0-	67582	2			N	-0-					-0-
10	80135	X	65198	-0-	-14937	-0-	65198	2			N	-0-					-0-
11	77550	X	61356	-0-	-16194	-0-	61356	2			N	-0-					-0-
12	75268	X	65607	-0-	-9661	-0-	65607	2			N	-0-					-0-
01	73904	X	68682	-0-	-5222	-0-	68682	2			N	-0-					-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111910	X	102206	-0-	-9704	-0-	102206	2			N	-0-					-0-
09	104910	X	95531	-0-	-9379	-0-	95531	2			N	-0-					-0-
10	106020	X	93813	-0-	-12207	-0-	93813	2			N	-0-					-0-
11	102600	X	87176	-0-	-15424	-0-	87176	2			N	-0-					-0-
12	102207	X	86711	-0-	-15496	-0-	86711	2			N	-0-					-0-
01	102207	X	81035	-0-	-21172	-0-	81035	2			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92039	X	71944	-0-	-20095	-0-	71941	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	83220	X	63585	-0-	-19635	-0-	63584	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	81251	X	64979	-0-	-16272	-0-	64979	3			N	-0-					-0-
11	77850	X	63674	-0-	-14176	-0-	63674	3			N	-0-					-0-
12	75206	X	64561	-0-	-10645	-0-	64560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	71951	X	62699	-0-	-9252	-0-	62699	3			N	-0-					-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138446	X	109181	-0-	-29265	-0-	109175	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	125850	X	98371	-0-	-27479	-0-	98369	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	120807	X	103400	-0-	-17407	-0-	103400	3			N	-0-					-0-
11	116910	X	100149	-0-	-16761	-0-	100149	3			N	-0-					-0-
12	113925	X	100129	-0-	-13796	-0-	100128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	109182	X	94855	-0-	-14327	-0-	94855	3			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105214	X	82261	-0-	-22953	-0-	82258	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	95040	X	74083	-0-	-20957	-0-	74082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	91977	X	73774	-0-	-18203	-0-	73774	3			N	-0-					-0-
11	89010	X	73981	-0-	-15029	-0-	73981	3			N	-0-					-0-
12	86304	X	76093	-0-	-10211	-0-	76092	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	82274	X	72644	-0-	-9630	-0-	72644	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85126	X	69451	-0-	-15675	-0-	69451	3			N	-0-					-0-
09	79770	X	63917	-0-	-15853	-0-	63917	3			N	-0-					-0-
10	80042	X	63220	-0-	-16822	-0-	63220	3			N	-0-					-0-
11	74010	X	58439	-0-	-15571	-0-	58439	3			N	-0-					-0-
12	72819	X	59115	-0-	-13704	-0-	59115	3			N	-0-					-0-
01	69440	X	53273	-0-	-16167	-0-	53273	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98115	X	80456	-0-	-17659	-0-	80456	3			N	-0-					-0-
09	91800	X	74136	-0-	-17664	-0-	74136	3			N	-0-					-0-
10	91698	X	74690	-0-	-17008	-0-	74690	3			N	-0-					-0-
11	85290	X	70863	-0-	-14427	-0-	70863	3			N	-0-					-0-
12	84227	X	70659	-0-	-13568	-0-	70659	3			N	-0-					-0-
01	80445	X	63747	-0-	-16698	-0-	63747	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89187	X	73783	-0-	-15404	-0-	73783	3			N	-0-					-0-
09	83760	X	68150	-0-	-15610	-0-	68150	3			N	-0-					-0-
10	83421	X	68646	-0-	-14775	-0-	68646	3			N	-0-					-0-
11	77820	X	65284	-0-	-12536	-0-	65284	3			N	-0-					-0-
12	77035	X	65455	-0-	-11580	-0-	65455	3			N	-0-					-0-
01	73780	X	57607	-0-	-16173	-0-	57607	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

08	143127	X	117480	-0-	-25647	-0-	117480	3			N	-0-					-0-
09	134130	X	108404	-0-	-25726	-0-	108404	3			N	-0-					-0-
10	133362	X	109014	-0-	-24348	-0-	109014	3			N	-0-					-0-
11	124080	X	103705	-0-	-20375	-0-	103705	3			N	-0-					-0-
12	122605	X	103093	-0-	-19512	-0-	103093	3			N	-0-					-0-
01	117490	X	86173	-0-	-31317	-0-	86173	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

08	117769	X	95992	-0-	-21777	-0-	95992	3			N	-0-					-0-
09	109920	X	88533	-0-	-21387	-0-	88533	3			N	-0-					-0-
10	109244	X	87801	-0-	-21443	-0-	87801	3			N	-0-					-0-
11	102090	X	83831	-0-	-18259	-0-	83831	3			N	-0-					-0-
12	100626	X	83627	-0-	-16999	-0-	83627	3			N	-0-					-0-
01	96007	X	72058	-0-	-23949	-0-	72058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

08	129828	X	106152	-0-	-23676	-0-	106152	3			N	-0-					-0-
09	121680	X	97697	-0-	-23983	-0-	97697	3			N	-0-					-0-
10	121582	X	98331	-0-	-23251	-0-	98331	3			N	-0-					-0-
11	112800	X	92841	-0-	-19959	-0-	92841	3			N	-0-					-0-
12	111197	X	92731	-0-	-18466	-0-	92731	3			N	-0-					-0-
01	106144	X	76976	-0-	-29168	-0-	76976	3			N	-0-					-0-

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

08	93217	X	78158	-0-	-15059	-0-	78158	2			N	-0-					-0-
09	88620	X	71192	-0-	-17428	-0-	71192	2			N	-0-					-0-
10	84351	X	70236	-0-	-14115	-0-	70236	2			N	-0-					-0-
11	81630	X	65651	-0-	-15979	-0-	65651	2			N	-0-					-0-
12	80848	X	65875	-0-	-14973	-0-	65875	2			N	-0-					-0-
01	78151	X	59709	-0-	-18442	-0-	59709	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

08	118885	X	96908	-0-	-21977	-0-	96908	2			N	-0-					-0-
09	110580	X	88915	-0-	-21665	-0-	88915	2			N	-0-					-0-
10	105493	X	88153	-0-	-17340	-0-	88153	2			N	-0-					-0-
11	102090	X	82479	-0-	-19611	-0-	82479	2			N	-0-					-0-
12	100440	X	83035	-0-	-17405	-0-	83035	2			N	-0-					-0-
01	96906	X	79240	-0-	-17666	-0-	79240	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

08	173972	X	144285	-0-	-29687	-0-	144285	2			N	-0-					-0-
09	154470	X	130053	-0-	-24417	-0-	130053	2			N	-0-					-0-
10	157945	X	119360	-0-	-38585	-0-	119360	2			N	-0-					-0-
11	146790	X	133630	-0-	-13160	-0-	133630	2			N	-0-					-0-
12	147994	X	122236	-0-	-25758	-0-	122236	2			N	-0-					-0-
01	144274	X	106533	-0-	-37741	-0-	106533	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146444	X	119977	-0-	-26467	-0-	119977	2			N	-0-					-0-
09	129990	X	110258	-0-	-19732	-0-	110258	2			N	-0-					-0-
10	134323	X	133593	-0-	-730	-0-	133593	2			N	-0-					-0-
11	131934	X	131934	-0-	-0-	-0-	131934	2			N	-0-					-0-
12	124496	X	117304	-0-	-7192	-0-	117304	2			N	-0-					-0-
01	133579	X	96399	-0-	-37180	-0-	96399	2			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162130	X	80118	-0-	-82012	-0-	19458	1	60660	2	N	-0-					-0-
09	150810	X	126527	-0-	-24283	-0-	126527	2			N	-0-					-0-
10	150102	X	145448	-0-	-4654	-0-	145448	2			N	-0-					-0-
11	139950	X	129386	-0-	-10564	-0-	129386	2			N	-0-					-0-
12	141546	X	126930	-0-	-14616	-0-	126930	2			N	-0-					-0-
01	145452	X	120475	-0-	-24977	-0-	120475	2			N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194060	X	90023	-0-	-104037	-0-	21864	1	68159	2	N	-0-					-0-
09	175620	X	124297	-0-	-51323	-0-	124297	2			N	-0-					-0-
10	172670	X	150221	-0-	-22449	-0-	150221	2			N	-0-					-0-
11	160260	X	133272	-0-	-26988	-0-	133272	2			N	-0-					-0-
12	160239	X	133832	-0-	-26407	-0-	133832	2			N	-0-					-0-
01	150226	X	129106	-0-	-21120	-0-	129106	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139500	X	112551	-0-	-26949	-0-	112551	2			N	-0-					-0-
09	124860	X	104226	-0-	-20634	-0-	104226	2			N	-0-					-0-
10	127472	X	106962	-0-	-20510	-0-	106962	2			N	-0-					-0-
11	117000	X	104533	-0-	-12467	-0-	104533	2			N	-0-					-0-
12	116591	X	99078	-0-	-17513	-0-	99078	2			N	-0-					-0-
01	112561	X	83106	-0-	-29455	-0-	83106	2			N	-0-					-0-

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257703	X	216682	-0-	-41021	-0-	216682	2			N	-0-					-0-
09	239130	X	187858	-0-	-51272	-0-	187858	2			N	-0-					-0-
10	238824	X	182396	-0-	-56428	-0-	182396	2			N	-0-					-0-
11	231120	X	169189	-0-	-61931	-0-	169189	2			N	-0-					-0-
12	228160	X	170406	-0-	-57754	-0-	170406	2			N	-0-					-0-
01	216690	X	162909	-0-	-53781	-0-	162909	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362111	X	296482	-0-	-65629	-0-	296482	2			N	-0-					-0-
09	337830	X	285796	-0-	-52034	-0-	285796	2			N	-0-					-0-
10	324818	X	287871	-0-	-36947	-0-	287871	2			N	-0-					-0-
11	314340	X	265085	-0-	-49255	-0-	265085	2			N	-0-					-0-
12	307334	X	267281	-0-	-40053	-0-	267281	2			N	-0-					-0-
01	296484	X	247953	-0-	-48531	-0-	247953	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224843	X	177460	-0-	-47383	-0-	177460	2			N	-0-					-0-
09	208890	X	160916	-0-	-47974	-0-	160916	2			N	-0-					-0-
10	199485	X	158834	-0-	-40651	-0-	158834	2			N	-0-					-0-
11	193050	X	146889	-0-	-46161	-0-	146889	2			N	-0-					-0-
12	187953	X	146398	-0-	-41555	-0-	146398	2			N	-0-					-0-
01	177475	X	141143	-0-	-36332	-0-	141143	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165385	X	130360	-0-	-35025	-0-	130360	2			N	-0-					-0-
09	152790	X	125212	-0-	-27578	-0-	125212	2			N	-0-					-0-
10	142383	X	122018	-0-	-20365	-0-	122018	2			N	-0-					-0-
11	137790	X	112865	-0-	-24925	-0-	112865	2			N	-0-					-0-
12	134416	X	113376	-0-	-21040	-0-	113376	2			N	-0-					-0-
01	130355	X	107860	-0-	-22495	-0-	107860	2			N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

08	167338	X	133089	-0-	-34249	-0-	133089	2			N	-0-					-0-
09	153000	X	120270	-0-	-32730	-0-	120270	2			N	-0-					-0-
10	150691	X	119273	-0-	-31418	-0-	119273	2			N	-0-					-0-
11	138540	X	109618	-0-	-28922	-0-	109618	2			N	-0-					-0-
12	137609	X	109619	-0-	-27990	-0-	109619	2			N	-0-					-0-
01	133083	X	97935	-0-	-35148	-0-	97935	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

08	149947	X	124275	-0-	-25672	-0-	124275	2			N	-0-					-0-
09	139260	X	112006	-0-	-27254	-0-	112006	2			N	-0-					-0-
10	138384	X	111337	-0-	-27047	-0-	111337	2			N	-0-					-0-
11	127740	X	103938	-0-	-23802	-0-	103938	2			N	-0-					-0-
12	127999	X	104576	-0-	-23423	-0-	104576	2			N	-0-					-0-
01	124279	X	98881	-0-	-25398	-0-	98881	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

08	70556	X	58156	-0-	-12400	-0-	58156	2			N	-0-					-0-
09	64950	X	52293	-0-	-12657	-0-	52293	2			N	-0-					-0-
10	64542	X	52070	-0-	-12472	-0-	52070	2			N	-0-					-0-
11	60210	X	48510	-0-	-11700	-0-	48510	2			N	-0-					-0-
12	59892	X	48614	-0-	-11278	-0-	48614	2			N	-0-					-0-
01	58156	X	45362	-0-	-12794	-0-	45362	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

08	230082	X	181176	-0-	-48906	-0-	181176	2			N	-0-					-0-
09	211770	X	165919	-0-	-45851	-0-	165919	2			N	-0-					-0-
10	199051	X	160963	-0-	-38088	-0-	160963	2			N	-0-					-0-
11	192630	X	149530	-0-	-43100	-0-	149530	2			N	-0-					-0-
12	187581	X	150586	-0-	-36995	-0-	150586	2			N	-0-					-0-
01	181164	X	140940	-0-	-40224	-0-	140940	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

08	146506	X	119099	-0-	-27407	-0-	119099	2			N	-0-					-0-
09	133440	X	109795	-0-	-23645	-0-	109795	2			N	-0-					-0-
10	137888	X	104049	-0-	-33839	-0-	104049	2			N	-0-					-0-
11	126240	X	96511	-0-	-29729	-0-	96511	2			N	-0-					-0-
12	122946	X	69327	-0-	-53619	-0-	69327	2			N	-0-					-0-
01	119102	X	-0-	-0-	-119102	-0-					N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

08	108407	X	85098	-0-	-23309	-0-	85098	2			N	-0-					-0-
09	102780	X	78672	-0-	-24108	-0-	78672	2			N	-0-					-0-
10	106206	X	75881	-0-	-30325	-0-	75881	2			N	-0-					-0-
11	93120	X	68104	-0-	-25016	-0-	68104	2			N	-0-					-0-
12	89621	X	48161	-0-	-41460	-0-	48161	2			N	-0-					-0-
01	85095	X	-0-	-0-	-85095	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419430	X	311382	-0-	-108048	-0-	311382	2			N	-0-					-0-
09	375840	X	269110	-0-	-106730	-0-	269110	2			N	-0-					-0-
10	356376	X	139748	-0-	-216628	-0-	139748	2			N	-0-					-0-
11	321120	X	168711	-0-	-152409	-0-	168711	2			N	-0-					-0-
12	311395	X	267167	-0-	-44228	-0-	267167	2			N	-0-					-0-
01	311395	X	239767	-0-	-71628	-0-	239767	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400

08	369179	X	163537	-0-	-205642	-0-	163537	2			N	-0-					-0-
09	324840	X	250154	-0-	-74686	-0-	250154	2			N	-0-					-0-
10	309163	X	241910	-0-	-67253	-0-	241910	2			N	-0-					-0-
11	274080	X	254951	-0-	-19129	-0-	254951	2			N	-0-					-0-
12	264802	X	231846	-0-	-32956	-0-	231846	2			N	-0-					-0-
01	258478	X	205721	-0-	-52757	-0-	205721	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

08	284456	X	200749	-0-	-83707	-0-	200749	2			N	-0-					-0-
09	247950	X	181570	-0-	-66380	-0-	181570	2			N	-0-					-0-
10	241583	X	181048	-0-	-60535	-0-	181048	2			N	-0-					-0-
11	213960	X	167440	-0-	-46520	-0-	167440	2			N	-0-					-0-
12	211482	X	162015	-0-	-49467	-0-	162015	2			N	-0-					-0-
01	200756	X	149458	-0-	-51298	-0-	149458	2			N	-0-					-0-

ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

08	252526	X	190101	-0-	-62425	-0-	190101	2			N	-0-					-0-
09	226380	X	170140	-0-	-56240	-0-	170140	2			N	-0-					-0-
10	220627	X	170625	-0-	-50002	-0-	170625	2			N	-0-					-0-
11	202710	X	157456	-0-	-45254	-0-	157456	2			N	-0-					-0-
12	198803	X	157102	-0-	-41701	-0-	157102	2			N	-0-					-0-
01	190092	X	147186	-0-	-42906	-0-	147186	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

08	246574	X	175430	-0-	-71144	-0-	175430	2			N	-0-					-0-
09	215430	X	156404	-0-	-59026	-0-	156404	2			N	-0-					-0-
10	208878	X	157161	-0-	-51717	-0-	157161	2			N	-0-					-0-
11	190200	X	142115	-0-	-48085	-0-	142115	2			N	-0-					-0-
12	184822	X	140617	-0-	-44205	-0-	140617	2			N	-0-					-0-
01	175429	X	132284	-0-	-43145	-0-	132284	2			N	-0-					-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

08	663059	X	455536	-0-	-207523	-0-	532	1	455004	2	N	-0-					-0-
09	641670	X	396160	-0-	-245510	-0-	396160	2			N	-0-					-0-
10	592162	X	398703	-0-	-193459	-0-	11964	1	386739	2	N	-0-					-0-
11	512580	X	278407	-0-	-234173	-0-	20303	1	258104	2	N	-0-					-0-
12	479477	X	286267	-0-	-193210	-0-	286267	2			N	-0-					-0-
01	455545	X	318643	-0-	-136902	-0-	318643	2			N	-0-					-0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

08	684759	X	475552	-0-	-209207	-0-	556	1	474996	2	N	-0-					-0-
09	662670	X	406915	-0-	-255755	-0-	406915	2			N	-0-					-0-
10	638352	X	412129	-0-	-226223	-0-	12367	1	399762	2	N	-0-					-0-
11	563160	X	289968	-0-	-273192	-0-	21146	1	268822	2	N	-0-					-0-
12	531061	X	308792	-0-	-222269	-0-	308792	2			N	-0-					-0-
01	475540	X	346196	-0-	-129344	-0-	346196	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446524	X	322482	-0-	-124042	-0-	322482	2			N	-0-					-0-
09	432120	X	278220	-0-	-153900	-0-	278220	2			N	-0-					-0-
10	427769	X	280934	-0-	-146835	-0-	280934	2			N	-0-					-0-
11	373380	X	255168	-0-	-118212	-0-	255168	2			N	-0-					-0-
12	348812	X	247103	-0-	-101709	-0-	247103	2			N	-0-					-0-
01	322493	X	230529	-0-	-91964	-0-	230529	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965

08	475137	X	299472	-0-	-175665	-0-	299472	2			N	-0-					-0-
09	459810	X	257182	-0-	-202628	-0-	257182	2			N	-0-					-0-
10	415152	X	254268	-0-	-160884	-0-	254268	2			N	-0-					-0-
11	357750	X	228008	-0-	-129742	-0-	228008	2			N	-0-					-0-
12	331049	X	215901	-0-	-115148	-0-	215901	2			N	-0-					-0-
01	299460	X	206754	-0-	-92706	-0-	206754	2			N	-0-					-0-

OWEN GMB A WELL #: 1H RRCID -> 300055 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11760 - 26950

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		392487	-0-	392487	392487	392487	2			N	-0-					-0-
10	960566	X	568079	-0-	-392487	-0-	568079	2			N	-0-					-0-
11	706380	X	539167	-0-	-167213	-0-	539167	2			N	-0-					-0-
12	533385	X	533385	-0-	-0-	-0-	533385	2			N	-0-					-0-
01	568075	X	503411	-0-	-64664	-0-	503411	2			N	-0-					-0-

OWEN GMB B WELL #: 2H RRCID -> 300056 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11720 - 26526

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		392666	-0-	392666	392666	392666	2			N	-0-					-0-
10	955447	X	562781	-0-	-392666	-0-	562781	2			N	-0-					-0-
11	717030	X	532150	-0-	-184880	-0-	532150	2			N	-0-					-0-
12	537404	X	537404	-0-	-0-	-0-	537404	2			N	-0-					-0-
01	562774	X	515530	-0-	-47244	-0-	515530	2			N	-0-					-0-

THANOS TA WELL #: 1H RRCID -> 300185 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11550 - 26212

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		378443	-0-	378443	378443	378443	2			N	-0-					-0-
10	972827	X	594384	-0-	-378443	-0-	594384	2			N	-0-					-0-
11	721260	X	549080	-0-	-172180	-0-	549080	2			N	-0-					-0-
12	533836	X	533836	-0-	-0-	-0-	533836	2			N	-0-					-0-
01	594394	X	529767	-0-	-64627	-0-	529767	2			N	-0-					-0-

BLOCKER GILL CC A WELL #: 1H RRCID -> 300550 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11562 - 24883

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	670654	X	154081	-0-	-516573	-0-	154081	2			N	-0-					-0-
01	670654	X	573374	-0-	-97280	-0-	573374	2			N	-0-					-0-

BLOCKER GILL CC B WELL #: 2H RRCID -> 300551 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11495 - 24591

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	582025	X	130779	-0-	-451246	-0-	130779	2			N	-0-					-0-
01	582025	X	470506	-0-	-111519	-0-	470506	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BLOCKER GILL CC C WELL #: 3H RRCID -> 300552 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11497 - 24590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	614916	X	135959	-0-	-478957	-0-	135959	2			N	-0-					-0-
01	614916	X	497605	-0-	-117311	-0-	497605	2			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 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
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6223	2	121	9	N	110					160
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4664	2	44	9	N	40					200
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					200
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2393	2	61	9	N	55	178	1	4	8	73
12	7471	X	2013	-0-	-5458	-0-	2013	2			N	-0-					73
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					73

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					77
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					77
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					77
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					10
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					10
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					10
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					10
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

08	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	5017	2			N	-0-					3
09	5760	X	3519	-0-	-2241	-0-	3519	2			N	-0-					3
10	5704	X	4313	-0-	-1391	-0-	4313	2			N	-0-					3
11	5520	X	3018	-0-	-2502	-0-	3018	2			N	-0-					3
12	5177	X	4150	-0-	-1027	-0-	4150	2			N	-0-					3
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					3

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2297	2	33	9	Y	30	43	1			-0-
09	2670	X	2221	-0-	-449	-0-	2101	2	120	9	Y	109	99	1			10
10	3658	X	1583	-0-	-2075	-0-	1560	2	23	9	Y	21					31
11	3540	X	998	-0-	-2542	-0-	987	2	11	9	Y	10					41
12	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	743	2			Y	-0-					41
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					41

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 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
08	3162	X	2575	-0-	-587	-0-	2575	2			N	-0-					5
09	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	2086	2			N	-0-					5
10	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			N	-0-					5
11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			N	-0-					5
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					5
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 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
08	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	2			N	-0-					214
09	2400	X	1295	-0-	-1105	-0-	1295	2			N	-0-					214
10	2356	X	1292	-0-	-1064	-0-	1292	2			N	-0-					214
11	2190	X	1114	-0-	-1076	-0-	1114	2			N	-0-					214
12	2263	X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2			N	-0-					214
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			Y	-0-					30
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					30
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					30
11	2820	X	1133	-0-	-1687	-0-	1130	2	3	9	Y	3					33
12	2232	X	634	-0-	-1598	-0-	634	2			Y	-0-					33
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					33

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	7376	-0-	-1924	-0-	7376	2			Y	-0-					109
09	8700	X	6196	-0-	-2504	-0-	6196	2			Y	-0-					109
10	7440	X	6094	-0-	-1346	-0-	6094	2			Y	-0-					109
11	7200	X	5846	-0-	-1354	-0-	5839	2	7	9	Y	6					115
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			Y	-0-					115
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					115

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	9339	-0-	-3061	-0-	9339	2			Y	-0-					1
09	12000	X	8768	-0-	-3232	-0-	8768	2			Y	-0-					1
10	9269	X	8801	-0-	-468	-0-	8801	2			Y	-0-					1
11	8970	X	7852	-0-	-1118	-0-	7852	2			Y	-0-					1
12	9331	X	7827	-0-	-1504	-0-	7827	2			Y	-0-					1
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	10418	-0-	-91	-0-	10418	2			Y	-0-					1
09	10170	X	9948	-0-	-222	-0-	9948	2			Y	-0-					1
10	10075	X	9810	-0-	-265	-0-	9810	2			Y	-0-					1
11	9750	X	9312	-0-	-438	-0-	9312	2			Y	-0-					1
12	10416	X	9333	-0-	-1083	-0-	9333	2			Y	-0-					1
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 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
08	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	4257	2			N	-0-					127
09	4590	X	3186	-0-	-1404	-0-	3186	2			N	-0-					127
10	8370	X	3601	-0-	-4769	-0-	3601	2			N	-0-					127
11	8100	X	2653	-0-	-5447	-0-	2653	2			N	-0-					127
12	4247	X	2927	-0-	-1320	-0-	2927	2			N	-0-					127
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					127

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5402	-0-	-147	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	3439	-0-	-2231	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 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
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			Y	-0-					-0-
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			Y	-0-					-0-
11	11520	X	7787	-0-	-3733	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
12	11904	X	11798	-0-	-106	-0-	11798	2			Y	-0-					-0-
01	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 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
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			20
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			20
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			20

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

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-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

08	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	3189	2	25	9	N	23			23
09	3210	X	2428	-0-	-782	-0-	2428	2			N	-0-			23
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			23
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3055	2			N	-0-			23
12	3503	X	2957	-0-	-546	-0-	2957	2			N	-0-			23
01	3689	X	2515	-0-	-1174	-0-	2515	2			N	-0-			23

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			7
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			7
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1			8
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			8
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			8
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			8

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					12
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					12
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					12
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					12
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					12
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					12

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					27
09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					27
10	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					27
11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					27
12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					27
01	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3972	-0-	-318	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

08	4123	X	3111	-0-	-1012	-0-	3111	2			N	-0-					40
09	3810	X	3033	-0-	-777	-0-	3033	2			N	-0-					40
10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			N	-0-					40
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					40
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					40
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					40

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

08	15500	X	8051	-0-	-7449	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	6733	-0-	-8267	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	5215	-0-	-7619	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	4990	-0-	-5210	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	4652	-0-	-4524	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	4412	-0-	-3648	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					65
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					65
10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					65
11	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					65
12	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					65
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11743	2	4	9	N	4	4	8			65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66030	X	52829	-0-	-13201	-0-	4876	1	47953	2	N	-0-					-0-
09	62730	X	50165	-0-	-12565	-0-	4721	1	45444	2	N	-0-					-0-
10	62341	X	50815	-0-	-11526	-0-	5400	1	45415	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	48000	-0-	-6870	-0-	5351	1	42649	2	N	-0-					-0-
12	54808	X	48300	-0-	-6508	-0-	3489	1	44811	2	N	-0-					-0-
01	52824	X	47225	-0-	-5599	-0-	5012	1	42213	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	370	1	37367	2	N	-0-					16
09	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	258	1	33498	2	N	-0-					16
10	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	237	1	30928	2	N	-0-					16
11	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	637	1	34698	2	N	-0-					16
12	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	328	1	37400	2	N	-0-					16
01	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	317	1	34399	2	N	30	30	8			16
							33	9									

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	368	1	31390	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									
09	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	372	1	27477	2	N	39	39	8			-0-
							43	9									
10	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	297	1	26022	2	N	-0-					-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	380	1	11197	2	N	-0-					-0-
12	30884	X	30884	-0-	-0-	-0-	159	1	30725	2	N	-0-					-0-
01	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	475	1	19789	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	440	1	28997	2	N	-0-					-0-
09	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	312	1	26331	2	N	-0-					-0-
10	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	334	1	26093	2	N	-0-					-0-
11	26344	X	26344	-0-	-0-	-0-	432	1	25912	2	N	-0-					-0-
12	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	432	1	25065	2	N	-0-					-0-
01	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	1186	1	22338	2	N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33197	2	37	9	N	34	34	8			-0-
09	32642	X	32642	-0-	-0-	-0-	32609	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	198	1	25036	2	N	-0-					-0-
11	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
12	43435	X	43435	-0-	-0-	-0-	43435	2			N	-0-					-0-
01	41793	X	41793	-0-	-0-	-0-	120	1	41656	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	333	1	21964	2	N	-0-					-0-
09	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	229	1	19300	2	N	-0-					-0-
10	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	255	1	19891	2	N	-0-					-0-
11	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	278	1	16688	2	N	-0-					-0-
12	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	370	1	21477	2	N	-0-					-0-
01	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	1128	1	21237	2	N	-0-					-0-

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28024	X	24048	-0-	-3976	-0-	24011	2	37	9	N	34	34	8			-0-
09	25740	X	19957	-0-	-5783	-0-	19924	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	26133	X	12904	-0-	-13229	-0-	101	1	12803	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
12	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
01	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	1	1	8			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40889	X	33868	-0-	-7021	-0-	326	1	33542	2	N	-0-					-0-
09	34800	X	32576	-0-	-2224	-0-	72	1	32504	2	N	-0-					-0-
10	35123	X	32301	-0-	-2822	-0-	70	1	32231	2	N	-0-					-0-
11	33240	X	29725	-0-	-3515	-0-	377	1	29348	2	N	-0-					-0-
12	34348	X	30604	-0-	-3744	-0-	408	1	30196	2	N	-0-					-0-
01	33883	X	29871	-0-	-4012	-0-	49	1	29822	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46314	X	36170	-0-	-10144	-0-	1232	1	34938	2	N	-0-					-0-
09	42000	X	37250	-0-	-4750	-0-	557	1	36693	2	N	-0-					-0-
10	42005	X	36856	-0-	-5149	-0-	36856	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	33712	-0-	-4628	-0-	137	1	33575	2	N	-0-					-0-
12	39618	X	34974	-0-	-4644	-0-	524	1	34450	2	N	-0-					-0-
01	38502	X	35569	-0-	-2933	-0-	35569	2			N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35706	X	35706	-0-	-0-	-0-	3296	1	32410	2	N	-0-					-0-
09	35263	X	35263	-0-	-0-	-0-	3318	1	31945	2	N	-0-					-0-
10	36230	X	36230	-0-	-0-	-0-	3850	1	32380	2	N	-0-					-0-
11	34560	X	33495	-0-	-1065	-0-	3734	1	29761	2	N	-0-					-0-
12	35712	X	34891	-0-	-821	-0-	2521	1	32370	2	N	-0-					-0-
01	36425	X	33136	-0-	-3289	-0-	3516	1	29620	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38006	X	32460	-0-	-5546	-0-	2996	1	29464	2	N	-0-					-0-
09	36780	X	31250	-0-	-5530	-0-	2941	1	28309	2	N	-0-					-0-
10	37200	X	30924	-0-	-6276	-0-	3286	1	27638	2	N	-0-					-0-
11	33480	X	29669	-0-	-3811	-0-	3308	1	26361	2	N	-0-					-0-
12	34162	X	29579	-0-	-4583	-0-	2137	1	27442	2	N	-0-					-0-
01	32457	X	29599	-0-	-2858	-0-	3141	1	26458	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSH-THANOS B (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			-0-
09	169609	X	169609	-0-	-0-	-0-	1685	1	167896	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
10	142767	X	142767	-0-	-0-	-0-	2513	1	140254	2	N	-0-					-0-
11	113521	X	113521	-0-	-0-	-0-	1988	1	111533	2	N	-0-					-0-
12	101613	X	101613	-0-	-0-	-0-	2111	1	99502	2	N	-0-					-0-
01	90180	X	90180	-0-	-0-	-0-	2799	1	87320	2	N	55	55	8			-0-
							61	9									

BOSH-THANOS A (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33352	X	33352	-0-	-0-	-0-	33321	2	31	9	N	28	28	8			-0-
09	124600	X	124600	-0-	-0-	-0-	1237	1	123335	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
10	79885	X	79885	-0-	-0-	-0-	1406	1	78479	2	N	-0-					-0-
11	62803	X	62803	-0-	-0-	-0-	1100	1	61703	2	N	-0-					-0-
12	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	1163	1	54804	2	N	-0-					-0-
01	48537	X	48537	-0-	-0-	-0-	1505	1	46971	2	N	55	55	8			-0-
							61	9									

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49507	X	42512	-0-	-6995	-0-	399	1	42113	2	N	-0-					-0-
09	43140	X	42311	-0-	-829	-0-	714	1	41597	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	31898	-0-	-12680	-0-	31898	2			N	-0-					-0-
11	106429	X	106429	-0-	-0-	-0-	106429	2			N	-0-					-0-
12	119744	X	119744	-0-	-0-	-0-	119744	2			N	-0-					-0-
01	83931	X	83931	-0-	-0-	-0-	1014	1	82917	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34162	X	29628	-0-	-4534	-0-	278	1	29350	2	N	-0-					-0-
09	30300	X	15386	-0-	-14914	-0-	260	1	15126	2	N	-0-					-0-
10	30783	X	22750	-0-	-8033	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
11	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	62407	2			N	-0-					-0-
12	50715	X	50715	-0-	-0-	-0-	50715	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	40021	-0-	-0-	-0-	483	1	39538	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45632	X	38681	-0-	-6951	-0-	363	1	38318	2	N	-0-					-0-
09	41070	X	19846	-0-	-21224	-0-	335	1	19511	2	N	-0-					-0-
10	110626	X	110626	-0-	-0-	-0-	110626	2			N	-0-					-0-
11	94659	X	94659	-0-	-0-	-0-	94659	2			N	-0-					-0-
12	76186	X	76186	-0-	-0-	-0-	76186	2			N	-0-					-0-
01	64821	X	63649	-0-	-1172	-0-	769	1	62880	2	N	-0-					-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59768	X	49517	-0-	-10251	-0-	4571	1	44946	2	N	-0-					-0-
09	56730	X	50117	-0-	-6613	-0-	4716	1	45401	2	N	-0-					-0-
10	56575	X	51496	-0-	-5079	-0-	5472	1	46024	2	N	-0-					-0-
11	51750	X	48673	-0-	-3077	-0-	5426	1	43247	2	N	-0-					-0-
12	50406	X	46198	-0-	-4208	-0-	3337	1	42861	2	N	-0-					-0-
01	51801	X	45294	-0-	-6507	-0-	4807	1	40487	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139035	X	85834	-0-	-53201	-0-	1485	1	84349	2	N	-0-			-0-
09	134550	X	84233	-0-	-50317	-0-	2846	1	81387	2	N	-0-			-0-
10	112654	X	80244	-0-	-32410	-0-	254	1	79990	2	N	-0-			-0-
11	95010	X	73911	-0-	-21099	-0-	73911	2			N	-0-			-0-
12	90427	X	71311	-0-	-19116	-0-	204	1	71107	2	N	-0-			-0-
01	87048	X	69018	-0-	-18030	-0-	3716	1	65302	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

08	100006	X	71393	-0-	-28613	-0-	1235	1	70158	2	N	-0-			-0-
09	96780	X	67653	-0-	-29127	-0-	2286	1	65367	2	N	-0-			-0-
10	87079	X	64656	-0-	-22423	-0-	205	1	64451	2	N	-0-			-0-
11	75960	X	61135	-0-	-14825	-0-	61135	2			N	-0-			-0-
12	74524	X	60119	-0-	-14405	-0-	172	1	59947	2	N	-0-			-0-
01	71393	X	58174	-0-	-13219	-0-	3132	1	55042	2	N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	9	1	754	2	N	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	2	N	-0-			-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	12	1	1063	2	N	-0-			-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	2	N	-0-			-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	1104	2	N	-0-			-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	954	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

08	961	N	877	-0-	-84	-0-	16	1	861	2	N	-0-			-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	15	1	553	2	N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	801	2	N	-0-			-0-
11	840	N	579	-0-	-261	-0-	15	1	564	2	N	-0-			-0-
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	16	1	386	2	N	-0-			-0-
01	806	N	236	-0-	-570	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	15	1	507	2	N	-0-			-0-
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	16	1	645	2	N	-0-			-0-
11	750	N	203	-0-	-547	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	2	N	-0-			-0-
01	651	N	327	-0-	-324	-0-	11	1	316	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 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
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	16	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	373	-0-	-1487	-0-	16	1	357	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	365	-0-	-685	-0-	12	1	353	2	N	-0-			-0-
12	682	N	330	-0-	-352	-0-	4	1	326	2	N	-0-			-0-
01	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	16	1	13308	2	N	-0-			-0-
09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	15	1	11319	2	N	-0-			-0-
10	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	14	1	11683	2	N	-0-			-0-
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	15	1	10082	2	N	-0-			-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	16	1	9635	2	N	-0-			-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	16	1	8862	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	6	1	2119	2	N	-0-			-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	4	1	2351	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2567	-0-	-161	-0-	9	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	868	-0-	-1202	-0-	5	1	863	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	1737	-0-	-712	-0-	3	1	1734	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	6	1	2463	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	1658	-0-	-2279	-0-	14	1	1644	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	732	-0-	-2808	-0-	15	1	717	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	939	-0-	-2719	-0-	16	1	923	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	811	-0-	-2729	-0-	15	1	796	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	585	-0-	-1058	-0-	14	1	571	2	N	-0-			-0-
01	1643	X	693	-0-	-950	-0-	13	1	680	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	3	1	1552	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	936	-0-	-264	-0-	2	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	3	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	996	-0-	-504	-0-	2	1	994	2	N	-0-			-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	969	-0-	-271	-0-	2	1	967	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2254	2	N	-0-			-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	15	1	2176	2	N	-0-			-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	16	1	2175	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	15	1	2111	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	15	1	2005	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1659	-0-	-542	-0-	12	1	1647	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	16	1	1537	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	470	-0-	-1660	-0-	9	1	461	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	12	1	1994	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	604	-0-	-896	-0-	10	1	594	2	N	-0-			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	13	1	1824	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-			-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	-0-			-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-			-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	29	1	508	2	N	-0-			-0-
12	713	N	400	-0-	-313	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-
01	713	N	257	-0-	-456	-0-	31	1	226	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	5	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	5	1	1406	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	4	1	1604	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	5	1	1538	2	N	-0-			-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1558	2	N	-0-			-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	5	1	1752	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	8	1	1910	2	N	-0-			22
09	2310	X	2250	-0-	-60	-0-	6	1	2244	2	N	-0-			22
10	2263	X	2074	-0-	-189	-0-	7	1	2067	2	N	-0-			22
11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	7	1	1862	2	N	-0-			22
12	2325	X	1373	-0-	-952	-0-	6	1	1367	2	N	-0-			22
01	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	6	1	1761	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	11	1	2875	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1667	-0-	-1003	-0-	9	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	1046	-0-	-1713	-0-	5	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	1923	-0-	-867	-0-	5	1	1918	2	N	-0-			-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	10	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	9	1	1924	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3506	-0-	406	562	9	1	3497	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2828	-0-	-172	390	10	1	2818	2	N	-0-			-0-
10	2771	X	2381	-0-	-390	-0-	11	1	2370	2	N	-0-			-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	12	1	2586	2	N	-0-			-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	15	1	3250	2	N	-0-			-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	15	1	3458	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	16	1	2245	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1896	-0-	-474	-0-	15	1	1881	2	N	-0-			-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	16	1	2687	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	15	1	2249	2	N	-0-			-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	16	1	2822	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	13	1	2568	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	810	-0-	-182	-0-	2	1	808	2	N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	3	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	2	1	1702	2	N	-0-			-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	2	1	1656	2	N	-0-			-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	2	1	1515	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2434	-0-	-728	-0-	7	1	2427	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	848	-0-	-2212	-0-	5	1	843	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	6	1	2980	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2138	-0-	-322	-0-	9	1	2129	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	6	1	1036	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	3	1	770	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4297	-0-	-1004	-0-	13	1	4284	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	12	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	16	1	4990	2	N	-0-			-0-
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	15	1	5451	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3962	-0-	-657	-0-	16	1	3946	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4372	-0-	-619	-0-	16	1	4356	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	2426	2	N	-0-			-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	4	1	2446	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	3	1	2397	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	5	1	2304	2	N	-0-			-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	6	1	2605	2	N	-0-			-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	2486	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	16	1	3044	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2330	-0-	-670	-0-	15	1	2315	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	16	1	2390	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2652	-0-	-318	-0-	15	1	2637	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1261	-0-	-1808	-0-	10	1	1251	2	N	-0-			-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	10	1	3111	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	6	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	6	1	2484	2	N	-0-			-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2277	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	6	1	2041	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	5	1	2407	2	N	-0-			-0-
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	7	1	2699	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	1173	-0-	-2144	-0-	3	1	1170	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	4	1	2954	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	1803	-0-	-1514	-0-	5	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	740	-0-	-1660	-0-	3	1	737	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	4	1	1516	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	5	1	2765	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6715	-0-	-1655	-0-	15	1	6700	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6161	-0-	-1939	-0-	14	1	6147	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	5520	-0-	-2292	-0-	14	1	5506	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4078	-0-	-2882	-0-	10	1	4068	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	3775	-0-	-3417	-0-	8	1	3767	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	1754	-0-	-4973	-0-	3	1	1751	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	26	1	2663	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2441	-0-	-469	-0-	24	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1711	-0-	-1699	-0-	25	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2259	-0-	-1041	-0-	26	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	25	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	23	1	1924	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

08	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	10	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	7	1	3078	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	10	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1962	-0-	-1188	-0-	8	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	11	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	9	1	2693	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

08	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	6	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2026	-0-	-974	-0-	5	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1185	-0-	-1264	-0-	5	1	1180	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2178	-0-	-192	-0-	5	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	5	1	1818	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1380	-0-	-1007	-0-	4	1	1376	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

08	47409	X	47409	-0-	-0-	-0-	16	1	47393	2	N	-0-					-0-
09	40271	X	40271	-0-	-0-	-0-	15	1	40256	2	N	-0-					-0-
10	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	16	1	35139	2	N	-0-					-0-
11	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	15	1	28137	2	N	-0-					-0-
12	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	16	1	26091	2	N	-0-					-0-
01	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	14	1	21109	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

08	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	8	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	8	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	7	1	3300	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2890	-0-	-350	-0-	6	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	8	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	8	1	3027	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

08	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	15	1	35765	2	N	-0-					-0-
09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	15	1	25964	2	N	-0-					-0-
10	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	15	1	21866	2	N	-0-					-0-
11	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	15	1	17819	2	N	-0-					-0-
12	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	15	1	16075	2	N	-0-					-0-
01	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	15	1	14112	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

08	124	N	86	-0-	-38	-0-	13	1	73	2	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	6	1	3882	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	7	1	3682	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3020	-0-	-1692	-0-	5	1	3015	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	5	1	3763	2	N	-0-			-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	6	1	4206	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	1606	-0-	-2269	-0-	4	1	1602	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	8	1	2131	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1756	-0-	-1694	-0-	7	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	1637	-0-	-1928	-0-	11	1	1626	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	775	-0-	-2615	-0-	7	1	768	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	717	-0-	-1887	-0-	7	1	710	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	4	1	912	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	4	1	2450	2	N	-0-			-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	3	1	2199	2	N	-0-			-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	3	1	2435	2	N	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	4	1	1738	2	N	-0-			-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	2	N	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	9	1	2222	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1962	-0-	-332	-0-	13	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	973	-0-	-917	-0-	10	1	963	2	N	-0-			-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	14	1	2495	2	N	-0-			-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	11	1	2046	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	6	1	3540	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3073	-0-	-1457	-0-	5	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	5	1	3553	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	5	1	3664	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	6	1	4264	2	N	-0-			-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	5	1	4094	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4348	-0-	-643	-0-	16	1	4332	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	15	1	4414	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	16	1	3960	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3596	-0-	-904	-0-	15	1	3581	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	16	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	3541	-0-	-1047	-0-	12	1	3529	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	5	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	263	7	1	3256	2	N	-0-			-0-
10	2839	N	2576	-0-	-263	-0-	9	1	2567	2	N	-0-			-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	8	1	2081	2	N	-0-			-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	10	1	2678	2	N	-0-			-0-
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	9	1	2102	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1548	-0-	-994	-0-	5	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	921	-0-	-2049	-0-	3	1	918	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	338	-0-	-2731	-0-	1	1	337	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	183	-0-	-2787	-0-	1	1	182	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	252	-0-	-1298	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	901	-0-	-215	-0-	4	1	897	2	N	-0-			-0-
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	3	1	697	2	N	-0-			-0-
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	3	1	634	2	N	-0-			-0-
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	3	1	791	2	N	-0-			-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	2	1	1143	2	N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	2	1	1001	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	7	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	8	1	2259	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	7	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	6	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	7	1	2328	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	5	1	1983	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	5	1	2636	2	N	-0-			-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	5	1	2554	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	4	1	2506	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	3	1	2350	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	3	1	2254	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	3	1	2428	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	3	1	1286	2	N	-0-			-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	N	-0-			-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	3	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	6	1	1971	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	1867	-0-	-383	-0-	5	1	1862	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1706	-0-	-526	-0-	5	1	1701	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	3	1	1499	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	181	-0-	-1741	-0-	1	1	180	2	N	-0-			-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	3	1	2549	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4516	-0-	-630	-0-	15	1	4501	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	15	1	4333	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	15	1	4361	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	15	1	4086	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	14	1	4200	2	N	-0-			-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4522	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	276	-0-	-3351	-0-	58	1	218	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	801	-0-	-2709	-0-	123	1	678	2	N	-0-			-0-
10	1457	X	146	-0-	-1311	-0-	46	1	100	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	426	-0-	-714	-0-	111	1	315	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	544	-0-	-603	-0-	198	1	346	2	N	-0-			-0-
01	837	X	356	-0-	-481	-0-	28	1	328	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	15	1	22650	2	N	-0-			-0-
09	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	15	1	20289	2	N	-0-			-0-
10	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	15	1	19270	2	N	-0-			-0-
11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	15	1	16361	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	2228	-0-	-6824	-0-	4	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	1548	-0-	-7504	-0-	2	1	1546	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	288	1	4173	2	N	-0-			-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	348	1	5795	2	N	-0-			-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	313	1	4915	2	N	-0-			-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	298	1	4953	2	N	-0-			-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	360	1	5332	2	N	-0-			-0-
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	273	1	6059	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 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
08	1682	N	1315	-0-	-367	-0-	7	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	11	1	1848	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	64	-0-	-2943	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	4	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	11	1	2515	2	N	-0-			-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	9	1	2450	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	15	1	12674	2	N	-0-			-0-
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	15	1	12087	2	N	-0-			-0-
10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	15	1	10753	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9418	-0-	-182	-0-	15	1	9403	2	N	-0-			-0-
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	15	1	10567	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	13	1	9016	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
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	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	8	1	25889	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		-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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
10	279	X	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	6	1	35	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	15	1	21329	2	N	-0-			-0-
09	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	15	1	17066	2	N	-0-			-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	15	1	12744	2	N	-0-			-0-
11	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15	1	16670	2	N	-0-			-0-
12	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15	1	15723	2	N	-0-			-0-
01	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	15	1	14515	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	15	1	43512	2	N	-0-			-0-
09	38905	X	38905	-0-	-0-	-0-	15	1	38890	2	N	-0-			-0-
10	37016	X	37016	-0-	-0-	-0-	15	1	37001	2	N	-0-			-0-
11	33252	X	33252	-0-	-0-	-0-	15	1	33237	2	N	-0-			-0-
12	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	15	1	31814	2	N	-0-			-0-
01	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	15	1	30350	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

08	6541	X	6181	-0-	-360	-0-	6	1	6175	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6105	-0-	-195	-0-	5	1	6100	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5205	-0-	-1057	-0-	6	1	5199	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4997	-0-	-1063	-0-	4	1	4993	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5116	-0-	-1208	-0-	4	1	5112	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	4559	-0-	-1765	-0-	4	1	4555	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	2	N	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	2	1	343	2	N	-0-			-0-
11	720	N	378	-0-	-342	-0-	2	1	376	2	N	-0-			-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	2	N	-0-			-0-
01	341	N	128	-0-	-213	-0-	1	1	127	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

08	1984	X	644	-0-	-1340	-0-	11	1	633	2	N	-0-			-0-
09	720	X	412	-0-	-308	-0-	15	1	397	2	N	-0-			-0-
10	1984	X	186	-0-	-1798	-0-	6	1	180	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	150	-0-	-1770	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	2	N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

08	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	2	1	2422	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	660	-0-	-2640	-0-	2	1	658	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	138	-0-	-3272	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3	1	3457	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1019	-0-	-1399	-0-	3	1	1016	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	584	-0-	-1834	-0-	2	1	582	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	3	1	2961	2	N	-0-			-0-
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	4	1	2116	2	N	-0-			-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	4	1	2859	2	N	-0-			-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	4	1	3050	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	794	-0-	-353	-0-	2	1	792	2	N	-0-			-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

08	3100	N	1425	-0-	-1675	556	4	1	1421	2	N	-0-			-0-
09	1614	N	1058	-0-	-556	-0-	2	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	1538	-0-	-1004	-0-	3	1	1535	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	667	-0-	-1793	-0-	2	1	665	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	2	1	1023	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	967	-0-	-583	-0-	2	1	965	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	152	1	1985	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	1853	-0-	-577	-0-	138	1	1715	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	160	1	2071	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	139	1	1825	2	N	-0-			-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	203	1	3127	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1120	-0-	-1112	-0-	56	1	1064	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	5	1	4903	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	4031	-0-	-2089	-0-	6	1	4025	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	1369	-0-	-4955	-0-	3	1	1366	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	7	1	5609	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	2000	-0-	-2898	-0-	4	1	1996	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	638	-0-	-4260	-0-	2	1	636	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	4	1	2427	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	3	1	2325	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	4	1	2254	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	1757	-0-	-583	-0-	5	1	1752	2	N	-0-			-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	9	1	3038	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	6	1	2175	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	2882	-0-	-1241	-0-	5	1	2877	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	1438	-0-	-2552	-0-	4	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3	1	3855	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	1818	-0-	-1422	-0-	3	1	1815	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	648	-0-	-2700	-0-	2	1	646	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	671	-0-	-3173	-0-	1	1	670	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	5	1	1902	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	1607	-0-	-2443	-0-	5	1	1602	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	775	-0-	-3410	-0-	3	1	772	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	1072	-0-	-2978	-0-	4	1	1068	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	789	-0-	-2342	-0-	4	1	785	2	N	-0-			-0-
01	1922	X	870	-0-	-1052	-0-	3	1	867	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013	X	8821	-0-	-1192	-0-	5	1	8816	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	7526	-0-	-2164	-0-	5	1	7521	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	5983	-0-	-4030	-0-	6	1	5977	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	5297	-0-	-3463	-0-	5	1	5292	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	4254	-0-	-4674	-0-	4	1	4250	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	4087	-0-	-4748	-0-	3	1	4084	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1082	-0-	-964	-0-	2	1	1080	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	931	-0-	-989	-0-	1	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	1	1	794	2	N	-0-			-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3	1	3840	2	N	-0-			-0-
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	3	1	2623	2	N	-0-			-0-
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1	1	1379	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

08	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-	5	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	12	1	9686	2	N	-0-			-0-
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	13	1	9180	2	N	-0-			-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	15	1	8284	2	N	-0-			-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-			-0-
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	12	1	6909	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

08	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	6	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	5	1	2938	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	5	1	2942	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2745	-0-	-525	-0-	5	1	2740	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	6	1	3291	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	5	1	2798	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

08	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	7	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	8	1	3055	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2523	-0-	-639	-0-	7	1	2516	2	N	-0-			-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	7	1	3619	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1325	-0-	-1837	-0-	4	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2220	-0-	-942	-0-	4	1	2216	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

08	13919	X	8262	-0-	-5657	-0-	10	1	8252	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	7384	-0-	-6086	-0-	10	1	7374	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	7384	-0-	-6535	-0-	9	1	7375	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	8329	-0-	-3011	-0-	10	1	8319	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9357	-0-	-873	-0-	12	1	9345	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	6385	-0-	-1892	-0-	9	1	6376	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

08	10199	X	9200	-0-	-999	-0-	319	1	8881	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	9850	-0-	-20	-0-	343	1	9507	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	10173	-0-	-26	-0-	353	1	9820	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	7462	-0-	-2408	-0-	308	1	7154	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9387	-0-	-812	-0-	322	1	9065	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	9271	-0-	-897	-0-	290	1	8981	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6750	-0-	-628	-0-	6	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	5614	-0-	-1526	-0-	5	1	5609	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	12	1	6893	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5256	-0-	-1734	-0-	4	1	5252	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6267	-0-	-956	-0-	5	1	6262	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6259	-0-	-654	-0-	6	1	6253	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	14	1	13902	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	12844	-0-	-206	-0-	14	1	12830	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	12656	-0-	-829	-0-	14	1	12642	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	12645	-0-	-825	-0-	14	1	12631	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	12038	-0-	-1881	-0-	13	1	12025	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	12644	-0-	-1275	-0-	14	1	12630	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1137	-0-	-1591	-0-	4	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	2	N	-0-			-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	9	1	5941	2	N	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	7	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	2513	-0-	-4524	-0-	10	1	2503	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	1371	-0-	-5666	-0-	7	1	1364	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	322	1	10704	2	N	-0-			-0-
09	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	296	1	8869	2	N	-0-			-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	316	1	9160	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	8777	-0-	-1903	-0-	257	1	8520	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	6546	-0-	-4490	-0-	227	1	6319	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	6503	-0-	-4533	-0-	141	1	6362	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	13	1	3856	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	3948	-0-	-3522	-0-	10	1	3938	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	2971	-0-	-4748	-0-	13	1	2958	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7251	-0-	-219	-0-	12	1	7239	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	2790	-0-	-1302	-0-	11	1	2779	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	8	1	4879	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4170	-0-	-690	-0-	8	1	4162	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	3912	-0-	-1110	-0-	8	1	3904	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3750	-0-	-1020	-0-	8	1	3742	2	N	-0-			-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	11	1	5999	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	12	1	4803	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	6468	-0-	-3359	-0-	12	1	6456	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	5667	-0-	-1923	-0-	12	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	5388	-0-	-2827	-0-	11	1	5377	2	N	-0-			-0-
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	9	1	8058	2	N	-0-			-0-
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	13	1	12657	2	N	-0-			-0-
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	11	1	10935	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15097	X	13381	-0-	-1716	-0-	15	1	13366	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	12726	-0-	-1884	-0-	15	1	12711	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	12528	-0-	-2569	-0-	15	1	12513	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	11156	-0-	-2674	-0-	12	1	11144	2	N	-0-			-0-
12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	15	1	13814	2	N	-0-			-0-
01	13392	X	10350	-0-	-3042	-0-	14	1	10336	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4240	-0-	-1557	-0-	9	1	4231	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4074	-0-	-1056	-0-	14	1	4060	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	7	1	4698	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4198	-0-	-872	-0-	7	1	4191	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3599	-0-	-1423	-0-	12	1	3587	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3360	-0-	-1352	-0-	6	1	3354	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	11258	-0-	-2723	-0-	9	1	11249	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	12345	-0-	-1185	-0-	8	1	12337	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	11671	-0-	-2310	-0-	10	1	11661	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	9591	-0-	-3369	-0-	9	1	9582	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11371	-0-	-2021	-0-	9	1	11362	2	N	-0-			-0-
01	12772	X	8289	-0-	-4483	-0-	9	1	8280	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6420	-0-	-896	-0-	12	1	6408	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6053	-0-	-1027	-0-	11	1	6042	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5424	-0-	-1427	-0-	11	1	5413	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	11	1	5680	2	N	-0-			-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	11	1	7392	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	4352	-0-	-2065	-0-	9	1	4343	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4	1	4884	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	5	1	4771	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	5	1	4931	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4692	-0-	-48	-0-	6	1	4686	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4842	-0-	-87	-0-	6	1	4836	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3776	-0-	-1153	-0-	5	1	3771	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	9	1	8222	2	N	-0-			-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8	1	8748	2	N	-0-			-0-
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	8	1	9921	2	N	-0-			-0-
11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	7	1	8186	2	N	-0-			-0-
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	13	1	10567	2	N	-0-			-0-
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	15	1	10231	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	9032	-0-	-702	-0-	7	1	9025	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	8884	-0-	-536	-0-	6	1	8878	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8507	-0-	-638	-0-	7	1	8500	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7323	-0-	-1527	-0-	6	1	7317	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8528	-0-	-648	-0-	7	1	8521	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	6266	-0-	-2910	-0-	5	1	6261	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143160	X	143160	-0-	-0-	-0-	16	1	143144	2	N	-0-			-0-
09	128817	X	128817	-0-	-0-	-0-	15	1	128802	2	N	-0-			-0-
10	119463	X	119463	-0-	-0-	-0-	15	1	119448	2	N	-0-			-0-
11	118019	X	118019	-0-	-0-	-0-	15	1	118004	2	N	-0-			-0-
12	114151	X	114151	-0-	-0-	-0-	15	1	114136	2	N	-0-			-0-
01	104241	X	104241	-0-	-0-	-0-	15	1	104226	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	7361	-0-	-110	-0-	8	1	7353	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6310	-0-	-920	-0-	7	1	6303	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	6	1	7243	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5301	-0-	-1809	-0-	6	1	5295	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	7	1	6634	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	5298	-0-	-2049	-0-	8	1	5290	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	243	-0-	-222	-0-	2	1	241	2	N	-0-			-0-
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	1	1	152	2	N	-0-			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	7544	-0-	-2190	-0-	7	1	7537	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	6910	-0-	-1850	-0-	6	1	6904	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	7683	-0-	-1369	-0-	6	1	7677	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	5655	-0-	-3105	-0-	6	1	5649	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7048	-0-	-1570	-0-	7	1	7041	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	6948	-0-	-740	-0-	6	1	6942	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11625	X	8400	-0-	-3225	-0-	11	1	8389	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	8479	-0-	-2771	-0-	8	1	8471	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	7652	-0-	-3973	-0-	7	1	7645	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	6568	-0-	-3662	-0-	7	1	6561	2	N	-0-			-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	8	1	11260	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8548	-0-	-225	-0-	8	1	8540	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	7099	-0-	-1829	-0-	9	1	7090	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	6256	-0-	-2384	-0-	8	1	6248	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	5984	-0-	-2572	-0-	9	1	5975	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5184	-0-	-1956	-0-	8	1	5176	2	N	-0-			-0-
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7	1	7852	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	7	1	6737	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13144	X	9277	-0-	-3867	-0-	7	1	9270	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	8966	-0-	-2914	-0-	6	1	8960	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	8970	-0-	-3306	-0-	7	1	8963	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9625	-0-	-875	-0-	9	1	9616	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	7546	-0-	-3304	-0-	8	1	7538	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	2759	-0-	-6510	-0-	4	1	2755	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	14	1	10735	2	N	-0-					-0-
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	13	1	9766	2	N	-0-					-0-
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	14	1	9977	2	N	-0-					-0-
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	12	1	8579	2	N	-0-					-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	11	1	9056	2	N	-0-					-0-
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	9	1	6211	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7290	-0-	-305	-0-	8	1	7282	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	7	1	6773	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	6705	-0-	-1882	-0-	8	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	4823	-0-	-3487	-0-	8	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	5628	-0-	-2959	-0-	9	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	9	1	8383	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	8379	-0-	-1820	-0-	7	1	8372	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7944	-0-	-1086	-0-	7	1	7937	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7730	-0-	-981	-0-	7	1	7723	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	5951	-0-	-2479	-0-	6	1	5945	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	6	1	8447	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8194	-0-	-176	-0-	7	1	8187	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	7769	-0-	-229	-0-	12	1	7757	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7198	-0-	-872	-0-	10	1	7188	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	6730	-0-	-1733	-0-	9	1	6721	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	4146	-0-	-4044	-0-	7	1	4139	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7386	-0-	-1077	-0-	11	1	7375	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5337	-0-	-2444	-0-	9	1	5328	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	12	1	25234	2	N	-0-					-0-
09	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	7	1	23367	2	N	-0-					-0-
10	23219	X	16639	-0-	-6580	-0-	7	1	16632	2	N	-0-					-0-
11	22470	X	15369	-0-	-7101	-0-	7	1	15362	2	N	-0-					-0-
12	23219	X	21501	-0-	-1718	-0-	6	1	21495	2	N	-0-					-0-
01	23219	X	15245	-0-	-7974	-0-	6	1	15239	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234298	X	145247	-0-	-89051	-0-	419	1	144828	2	N	-0-			-0-
09	226740	X	128680	-0-	-98060	-0-	405	1	128275	2	N	-0-			-0-
10	195672	X	120394	-0-	-75278	-0-	410	1	119984	2	N	-0-			-0-
11	168270	X	111054	-0-	-57216	-0-	398	1	110656	2	N	-0-			-0-
12	173879	X	108896	-0-	-64983	-0-	417	1	108479	2	N	-0-			-0-
01	145235	X	75353	-0-	-69882	-0-	295	1	75058	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310155	X	191199	-0-	-118956	-0-	404	1	190795	2	N	-0-			-0-
09	277740	X	179910	-0-	-97830	-0-	405	1	179505	2	N	-0-			-0-
10	259997	X	133250	-0-	-126747	-0-	313	1	132937	2	N	-0-			-0-
11	219870	X	60358	-0-	-159512	-0-	129	1	60229	2	N	-0-			-0-
12	211761	X	164734	-0-	-47027	-0-	352	1	164382	2	N	-0-			-0-
01	191208	X	157946	-0-	-33262	-0-	415	1	157531	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466488	X	246164	-0-	-220324	-0-	231	1	245933	2	N	-0-			-0-
09	496950	X	392614	-0-	-104336	-0-	379	1	392235	2	N	-0-			-0-
10	513515	X	363524	-0-	-149991	-0-	419	1	363105	2	N	-0-			-0-
11	496950	X	347506	-0-	-149444	-0-	403	1	347103	2	N	-0-			-0-
12	473897	X	355818	-0-	-118079	-0-	416	1	355402	2	N	-0-			-0-
01	405697	X	321944	-0-	-83753	-0-	395	1	321549	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486359	X	251627	-0-	-234732	-0-	235	1	251392	2	N	-0-			-0-
09	499950	X	401852	-0-	-98098	-0-	379	1	401473	2	N	-0-			-0-
10	516615	X	371017	-0-	-145598	-0-	415	1	370602	2	N	-0-			-0-
11	499950	X	336072	-0-	-163878	-0-	401	1	335671	2	N	-0-			-0-
12	477617	X	330327	-0-	-147290	-0-	414	1	329913	2	N	-0-			-0-
01	415245	X	282974	-0-	-132271	-0-	373	1	282601	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009005	X	1009005	-0-	-0-	-0-	832	1	1008173	2	N	-0-			-0-
09	939604	X	939604	-0-	-0-	-0-	810	1	938794	2	N	-0-			-0-
10	879125	X	879125	-0-	-0-	-0-	822	1	878303	2	N	-0-			-0-
11	818871	X	818871	-0-	-0-	-0-	810	1	818061	2	N	-0-			-0-
12	773660	X	773660	-0-	-0-	-0-	832	1	772828	2	N	-0-			-0-
01	681659	X	681659	-0-	-0-	-0-	810	1	680849	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALKER SU E-D ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15175 - 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
08	772644	X	671118	-0-	-101526	-0-	410	1	670708	2	N	-0-			-0-
09	747720	X	636369	-0-	-111351	-0-	403	1	635966	2	N	-0-			-0-
10	772644	X	638940	-0-	-133704	-0-	417	1	638523	2	N	-0-			-0-
11	664830	X	492619	-0-	-172211	-0-	349	1	492270	2	N	-0-			-0-
12	686991	X	572851	-0-	-114140	-0-	416	1	572435	2	N	-0-			-0-
01	671119	X	666877	-0-	-4242	-0-	417	1	666460	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752153	X	700918	-0-	-51235	-0-	418	1	700500	2	N	-0-			-0-
09	727890	X	655196	-0-	-72694	-0-	402	1	654794	2	N	-0-			-0-
10	751967	X	651203	-0-	-100764	-0-	416	1	650787	2	N	-0-			-0-
11	678300	X	505426	-0-	-172874	-0-	349	1	505077	2	N	-0-			-0-
12	700910	X	526091	-0-	-174819	-0-	418	1	525673	2	N	-0-			-0-
01	700910	X	615146	-0-	-85764	-0-	418	1	614728	2	N	-0-			-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF.14960 - 25152

08	3752261	X	1737648	-0-	-2014613	-0-	838	1	1736810	2	N	-0-			-0-
09	1640421	X	1640421	-0-	-0-	-0-	805	1	1639616	2	N	-0-			-0-
10	1628567	X	1628567	-0-	-0-	-0-	834	1	1627733	2	N	-0-			-0-
11	1529006	X	1529006	-0-	-0-	-0-	810	1	1528196	2	N	-0-			-0-
12	1523104	X	1523104	-0-	-0-	-0-	821	1	1522283	2	N	-0-			-0-
01	1505641	X	1505641	-0-	-0-	-0-	821	1	1504820	2	N	-0-			-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14693 - 24762

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALKER SU L WELL #: 1H RRCID -> 300460 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14994 - 25740

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	1446119	X	1214083	-0-	-232036	-0-	568	1	1213515	2	N	-0-			-0-
01	1866196	X	1866196	-0-	-0-	-0-	826	1	1865370	2	N	-0-			-0-

WALKER SU L WELL #: 2HB RRCID -> 300461 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 14498 PERF.14502 - 25481

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHIRENO SU D WELL #: 1H RRCID -> 300909 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 14457 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHIRENO SU D WELL #: 2HB RRCID -> 301003 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 14086 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			3
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			3
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			3
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			3
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 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
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					27
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					27
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					27
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					27
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					200
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					200
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					200
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					200
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					200
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					19
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					19
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					19
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					19
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					37
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					37

HIBBARD ENERGY, LP 383757
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			N	-0-					33
09	1800	N	823	-0-	-977	-0-	823	2			N	-0-					33
10	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	783	2			N	-0-					33
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					33
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					33
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					33

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					3
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					36
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					36
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					36
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	35	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					36
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					36
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					36
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	1773	-0-	-1358	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1887	-0-	-783	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1583	-0-	-866	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
*01	2573	X	1628	-0-	-945	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	1	11	9	N	10					154
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	1	9	9	N	8					162
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					162
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					162
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					162
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	1	11	9	N	10					172

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	427	-0-	-162	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					62
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					62
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	2	Y	-0-					62
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					62
*12	992	N	359	-0-	-633	-0-	10	1	349	2	Y	-0-					62
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		12232	-0-	12232	12232	653	1	11513	2	Y	60	60	1	1	8	9
							66	9									
09	DLQ G-10		11668	-0-	11668	23900	627	1	11040	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
10	35734	X	11834	-0-	-23900	-0-	642	1	11192	2	Y	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	601	1	10471	2	Y	64	51	1	4	8	9
							70	9									
12	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	659	1	10721	2	Y	63	65	1	1	8	6
							69	9									
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	602	1	10006	2	Y	63	64	1			5
							69	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14705	-0-	14705	14705	787	1	13889	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									
09	DLQ G-10		13983	-0-	13983	28688	751	1	13231	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		14202	-0-	14202	42890	772	1	13430	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13577	-0-	13577	56467	734	1	12775	2	Y	62	52	1	1	8	9
							68	9									
12	70268	X	13801	-0-	-56467	-0-	796	1	12937	2	Y	62	65	1			6
							68	9									
01	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	757	1	12578	2	Y	65	66	1			5
							72	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	9	1	21680	2	Y	39	33	1			14
							43	9									
09	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	9	1	20762	2	Y	56	44	1			26
							62	9									
10	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	9	1	21406	2	Y	61	62	1			25
							67	9									
11	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	9	1	20285	2	Y	64	66	1	2	8	21
							70	9									
12	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	10	1	19836	2	Y	55	52	1			24
							61	9									
01	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	9	1	19674	2	Y	61	48	1	4	8	33
							67	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27733	X	27733	-0-	-0-	-0-	11	1	27503	2	Y	199	168	1			73
							219	9									
09	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	10	1	26374	2	Y	108	130	1			51
							119	9									
10	26949	X	26949	-0-	-0-	-0-	11	1	26809	2	Y	117	120	1			48
							129	9									
11	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	11	1	25385	2	Y	121	127	1	1	8	41
							133	9									
12	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	12	1	25422	2	Y	108	101	1			48
							119	9									
01	25008	X	25008	-0-	-0-	-0-	12	1	24874	2	Y	111	93	1	2	8	64
							122	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	12 67	1 9	31419	2	Y	61	51	1	1	8	22
09	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	12 68	1 9	29930	2	Y	62	55	1			29
10	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	12 74	1 9	30860	2	Y	67	68	1			28
11	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	12 78	1 9	29269	2	Y	71	73	1	2	8	24
12	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	13 67	1 9	29243	2	Y	61	58	1			27
01	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	14 74	1 9	28825	2	Y	67	53	1	4	8	37

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	15 95	1 9	42213	2	Y	86	72	1	1	8	31
09	40330	X	40330	-0-	-0-	-0-	15 106	1 9	40209	2	Y	96	82	1			45
10	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	16 114	1 9	41371	2	Y	104	106	1			43
11	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	16 120	1 9	39282	2	Y	109	114	1	1	8	37
12	39502	X	39502	-0-	-0-	-0-	17 106	1 9	39379	2	Y	96	90	1			43
01	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	17 111	1 9	38834	2	Y	101	84	1	2	8	58

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42703	X	42703	-0-	-0-	-0-	15 109	1 9	42579	2	Y	99	83	1	1	8	36
09	41203	X	41203	-0-	-0-	-0-	15 99	1 9	41089	2	Y	90	84	1			42
10	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	16 107	1 9	41400	2	Y	97	99	1			40
11	38874	X	38874	-0-	-0-	-0-	16 109	1 9	38749	2	Y	99	104	1	1	8	34
12	39243	X	39243	-0-	-0-	-0-	17 97	1 9	39129	2	Y	88	83	1			39
01	36069	X	36069	-0-	-0-	-0-	16 95	1 9	35958	2	Y	86	74	1	2	8	49

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43159	X	43159	-0-	-0-	-0-	16 109	1 9	43034	2	Y	99	83	1	1	8	36
09	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	15 101	1 9	41609	2	Y	92	85	1			43
10	43323	X	43323	-0-	-0-	-0-	17 112	1 9	43194	2	Y	102	103	1			42
11	41065	X	41065	-0-	-0-	-0-	17 117	1 9	40931	2	Y	106	110	1	2	8	36
12	40490	X	40490	-0-	-0-	-0-	17 101	1 9	40372	2	Y	92	87	1			41
01	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	18 108	1 9	39589	2	Y	98	80	1	4	8	55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

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
08	41786	X	41786	-0-		-0-	-0-	15 164	1 9	41607	2	Y	149	125	1	1	8	54
09	39974	X	39974	-0-		-0-	-0-	15 91	1 9	39868	2	Y	83	98	1			39
10	40980	X	40980	-0-		-0-	-0-	16 98	1 9	40866	2	Y	89	91	1			37
11	39489	X	39489	-0-		-0-	-0-	16 105	1 9	39368	2	Y	95	98	1	2	8	32
12	40074	X	40074	-0-		-0-	-0-	17 94	1 9	39963	2	Y	85	79	1			38
01	39317	X	39317	-0-		-0-	-0-	18 100	1 9	39199	2	Y	91	74	1	4	8	51

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

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
08	DLQ G-10		54838	-0-		54838	54838	1 3	1 9	54834	2	Y	3	1	8			10
09	DLQ G-10		52132	-0-		52132	106970	1 4	1 9	52127	2	Y	4					14
10	160593	X	53623	-0-		-106970	-0-	1 4	1 9	53618	2	Y	4					18
11	49974	X	49974	-0-		-0-	-0-	1 6	1 9	49967	2	Y	5	14	1			9
12	50972	X	50972	-0-		-0-	-0-	1 10	1 9	50961	2	Y	9					18
01	50116	X	50116	-0-		-0-	-0-	1 7	1 9	50108	2	Y	6	15	1			9

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

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
08	62493	X	62493	-0-		-0-	-0-	1 2	1 9	62490	2	Y	2	1	8			7
09	59640	X	59640	-0-		-0-	-0-	1 3	1 9	59636	2	Y	3					10
10	61575	X	61575	-0-		-0-	-0-	1 4	1 9	61570	2	Y	4					14
11	57930	X	57930	-0-		-0-	-0-	1 3	1 9	57926	2	Y	3	9	1			8
12	59146	X	59146	-0-		-0-	-0-	1 7	1 9	59138	2	Y	6					14
01	58497	X	58123	-0-		-374	-0-	1 4	1 9	58118	2	Y	4	10	1			8

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

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
08	55115	X	55115	-0-		-0-	-0-	1 3	1 9	55111	2	Y	3	1	8			9
09	52724	X	52724	-0-		-0-	-0-	1 4	1 9	52719	2	Y	4					13
10	54491	X	54491	-0-		-0-	-0-	1 3	1 9	54487	2	Y	3					16
11	51021	X	51021	-0-		-0-	-0-	1 6	1 9	51014	2	Y	5	13	1			8
12	51867	X	51867	-0-		-0-	-0-	1 10	1 9	51856	2	Y	9					17
01	51305	X	50899	-0-		-406	-0-	1 6	1 9	50892	2	Y	5	14	1			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51835	X	51835	-0-	-0-	-0-	745	1	51090	2	Y	-0-					-0-
09	50015	X	50015	-0-	-0-	-0-	727	1	49288	2	Y	-0-					-0-
10	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	515	1	45684	2	Y	-0-					-0-
11	49571	X	49571	-0-	-0-	-0-	652	1	48919	2	Y	-0-					-0-
12	52944	X	52944	-0-	-0-	-0-	754	1	52190	2	Y	-0-					-0-
01	51487	X	51487	-0-	-0-	-0-	768	1	50719	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77009	X	77009	-0-	-0-	-0-	1106	1	75903	2	Y	-0-					-0-
09	73123	X	73123	-0-	-0-	-0-	1062	1	72061	2	Y	-0-					-0-
10	59030	X	59030	-0-	-0-	-0-	657	1	58373	2	Y	-0-					-0-
11	86515	X	86515	-0-	-0-	-0-	1137	1	85378	2	Y	-0-					-0-
12	76949	X	76949	-0-	-0-	-0-	1097	1	75852	2	Y	-0-					-0-
01	72588	X	72588	-0-	-0-	-0-	1083	1	71505	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120585	X	120585	-0-	-0-	-0-	1166	1	119419	2	Y	-0-					-0-
09	112250	X	112250	-0-	-0-	-0-	1118	1	111132	2	Y	-0-					-0-
10	114893	X	114893	-0-	-0-	-0-	1175	1	113718	2	Y	-0-					-0-
11	108417	X	108417	-0-	-0-	-0-	1057	1	107360	2	Y	-0-					-0-
12	103953	X	103953	-0-	-0-	-0-	330	1	103623	2	Y	-0-					-0-
01	101800	X	101800	-0-	-0-	-0-	11	1	101789	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57909	X	57909	-0-	-0-	-0-	314	1	57595	2	Y	-0-					-0-
09	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	302	1	53862	2	Y	-0-					-0-
10	55731	X	55731	-0-	-0-	-0-	316	1	55415	2	Y	-0-					-0-
11	51736	X	51736	-0-	-0-	-0-	285	1	51451	2	Y	-0-					-0-
12	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	298	1	52073	2	Y	-0-					-0-
01	50114	X	50114	-0-	-0-	-0-	3	1	50111	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79157	X	79157	-0-	-0-	-0-	766	1	78391	2	Y	-0-					-0-
09	75374	X	75374	-0-	-0-	-0-	751	1	74623	2	Y	-0-					-0-
10	72930	X	72930	-0-	-0-	-0-	746	1	72184	2	Y	-0-					-0-
11	83218	X	83218	-0-	-0-	-0-	812	1	82406	2	Y	-0-					-0-
12	77068	X	77068	-0-	-0-	-0-	244	1	76824	2	Y	-0-					-0-
01	74651	X	74651	-0-	-0-	-0-	8	1	74643	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98520	X	98520	-0-	-0-	-0-	535	1	97985	2	Y	-0-					-0-
09	92792	X	92792	-0-	-0-	-0-	517	1	92275	2	Y	-0-					-0-
10	93868	X	93741	-0-	-127	-0-	532	1	93209	2	Y	-0-					-0-
11	90840	X	87572	-0-	-3268	-0-	482	1	87090	2	Y	-0-					-0-
12	93868	X	89806	-0-	-4062	-0-	511	1	89295	2	Y	-0-					-0-
01	93868	X	87586	-0-	-6282	-0-	5	1	87581	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78546	X	78546	-0-	-0-	-0-	426	1	78120	2	Y	-0-					-0-
09	85620	X	74276	-0-	-11344	-0-	414	1	73862	2	Y	-0-					-0-
10	85126	X	73154	-0-	-11972	-0-	415	1	72739	2	Y	-0-					-0-
11	83155	X	83155	-0-	-0-	-0-	457	1	82698	2	Y	-0-					-0-
12	80848	X	79731	-0-	-1117	-0-	454	1	79277	2	Y	-0-					-0-
01	78554	X	75988	-0-	-2566	-0-	4	1	75984	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52695	X	52695	-0-	-0-	-0-	286	1	52409	2	Y	-0-					-0-
09	49350	X	49350	-0-	-0-	-0-	275	1	49075	2	Y	-0-					-0-
10	50701	X	50701	-0-	-0-	-0-	288	1	50413	2	Y	-0-					-0-
11	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	260	1	47062	2	Y	-0-					-0-
12	48112	X	47321	-0-	-791	-0-	269	1	47052	2	Y	-0-					-0-
01	48112	X	45382	-0-	-2730	-0-	3	1	45379	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68315	X	68315	-0-	-0-	-0-	371	1	67944	2	Y	-0-					-0-
09	64573	X	64573	-0-	-0-	-0-	360	1	64213	2	Y	-0-					-0-
10	67123	X	67123	-0-	-0-	-0-	381	1	66742	2	Y	-0-					-0-
11	70005	X	70005	-0-	-0-	-0-	385	1	69620	2	Y	-0-					-0-
12	70401	X	70401	-0-	-0-	-0-	400	1	70001	2	Y	-0-					-0-
01	66937	X	66937	-0-	-0-	-0-	4	1	66933	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		63810	-0-	63810	63810	1 3	1 9	63806	2	Y	3	2	8			6
09	DLQ G-10		59280	-0-	59280	123090	1 2	1 9	59277	2	Y	2					8
10	DLQ G-10		58939	-0-	58939	182029	1 2	1 9	58936	2	Y	2					10
11	DLQ G-10		54309	-0-	54309	236338	1 3	1 9	54305	2	Y	3	6	1			7
12	293379	X	57041	-0-	-236338	-0-	1 3	1 9	57037	2	Y	3					10
01	63798	X	53397	-0-	-10401	-0-	1 3	1 9	53393	2	Y	3	6	1			7

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		81249	-0-	81249	81249	1 2	1 9	81246	2	Y	2	1	8			7
09	DLQ G-10		76539	-0-	76539	157788	1 6	1 9	76532	2	Y	5					12
10	DLQ G-10		76537	-0-	76537	234325	2 4	1 9	76531	2	Y	4					16
11	DLQ G-10		35348	-0-	35348	269673	35346	2	2	9	Y	2	6	1			12
12	339115	X	69442	-0-	-269673	-0-	1 10	1 9	69431	2	Y	9	1	8			20
01	81251	X	60000	-0-	-21251	-0-	1 4	1 9	59995	2	Y	4	11	1			13

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		92422	-0-	92422	92422	2 6	1 9	92414	2	Y	5	2	8			12
09	DLQ G-10		86848	-0-	86848	179270	1 6	1 9	86841	2	Y	5					17
10	DLQ G-10		87070	-0-	87070	266340	2 7	1 9	87061	2	Y	6					23
11	DLQ G-10		94300	-0-	94300	360640	2 7	1 9	94291	2	Y	6	19	1			10
12	448779	X	88139	-0-	-360640	-0-	2 14	1 9	88123	2	Y	13	1	8			22
01	92411	X	67614	-0-	-24797	-0-	1 7	1 9	67606	2	Y	6	15	1			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	85698	-0-	85698	85698	2	1	85693	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
09	DLQ	G-10	79534	-0-	79534	165232	1	1	79527	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ	G-10	79225	-0-	79225	244457	2	1	79217	2	Y	5					23
							6	9									
11	DLQ	G-10	87875	-0-	87875	332332	2	1	87865	2	Y	7	18	1			12
							8	9									
12	421594	X	89262	-0-	-332332	-0-	2	1	89246	2	Y	13	1	8			24
							14	9									
01	80817	X	71368	-0-	-9449	-0-	1	1	71360	2	Y	6	16	1			14
							7	9									

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69847	X	69847	-0-	-0-	-0-	3	1	69844	2	N	-0-					-0-
09	64701	X	64701	-0-	-0-	-0-	3	1	64698	2	N	-0-					-0-
10	61202	X	61202	-0-	-0-	-0-	3	1	61199	2	N	-0-					-0-
11	64463	X	64463	-0-	-0-	-0-	3	1	64460	2	N	-0-					-0-
12	63674	X	63674	-0-	-0-	-0-	3	1	63671	2	N	-0-					-0-
01	61263	X	61263	-0-	-0-	-0-	3	1	61260	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59355	X	59355	-0-	-0-	-0-	3	1	59352	2	N	-0-					-0-
09	55437	X	55437	-0-	-0-	-0-	3	1	55434	2	N	-0-					-0-
10	55645	X	51906	-0-	-3739	-0-	3	1	51903	2	N	-0-					-0-
11	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	3	1	57734	2	N	-0-					-0-
12	55990	X	55990	-0-	-0-	-0-	3	1	55987	2	N	-0-					-0-
01	55645	X	53136	-0-	-2509	-0-	3	1	53133	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76321	X	76321	-0-	-0-	-0-	4	1	76317	2	N	-0-					-0-
09	69707	X	69707	-0-	-0-	-0-	3	1	69704	2	N	-0-					-0-
10	71579	X	65737	-0-	-5842	-0-	4	1	65733	2	N	-0-					-0-
11	69270	X	69167	-0-	-103	-0-	3	1	69164	2	N	-0-					-0-
12	71579	X	68181	-0-	-3398	-0-	4	1	68177	2	N	-0-					-0-
01	71579	X	65879	-0-	-5700	-0-	4	1	65875	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67186	X	67186	-0-	-0-	-0-	3	1	67183	2	N	-0-					-0-
09	60600	X	59511	-0-	-1089	-0-	3	1	59508	2	N	-0-					-0-
10	62620	X	54640	-0-	-7980	-0-	3	1	54637	2	N	-0-					-0-
11	63863	X	63863	-0-	-0-	-0-	3	1	63860	2	N	-0-					-0-
12	62656	X	62656	-0-	-0-	-0-	3	1	62653	2	N	-0-					-0-
01	62620	X	60111	-0-	-2509	-0-	3	1	60108	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

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
08	64148	X	64148	-0-	-0-	-0-	1	1 3 9	64144	2	Y	3	1	8			10
09	57102	X	57102	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	57097	2	Y	4					14
10	65061	X	65061	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	65056	2	Y	4					18
11	63134	X	63134	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	63129	2	Y	4	12	1			10
12	63406	X	63406	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	63396	2	Y	8					18
01	62209	X	62209	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	62202	2	Y	5	13	1			10

LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

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
08	70990	X	70990	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	70987	2	Y	2					11
09	66772	X	66772	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	66767	2	Y	4					15
10	64418	X	63096	-0-	-1322	-0-	1	1 4 9	63091	2	Y	4					19
11	66662	X	66662	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	66655	2	Y	5	13	1			11
12	66690	X	66690	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	66680	2	Y	8					19
01	65462	X	65462	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	65455	2	Y	5	13	1			11

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

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
08	64948	X	64948	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	64941	2	Y	5	1	8			21
09	61581	X	61581	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	61571	2	Y	8					29
10	60025	X	60025	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	60015	2	Y	8					37
11	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	62706	2	Y	5	13	1			29
12	62321	X	62321	-0-	-0-	-0-	1	1 10 9	62310	2	Y	9	1	8			37
01	60759	X	60759	-0-	-0-	-0-	1	1 7 9	60751	2	Y	6	14	1			29

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246

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
08	DLQ G-10		197781	-0-	197781	197781	74	1 332 9	197375	2	Y	302	249	1	10	8	107
09	DLQ G-10		178967	-0-	178967	376748	68	1 272 9	178627	2	Y	247	238	1			116
10	548432	X	171684	-0-	-376748	-0-	69	1 278 9	171337	2	Y	253	265	1			104
11	189690	X	155171	-0-	-34519	-0-	64	1 298 9	154809	2	Y	271	276	1	10	8	89
12	196013	X	149033	-0-	-46980	-0-	65	1 250 9	148718	2	Y	227	214	1	2	8	100
01	196013	X	139103	-0-	-56910	-0-	63	1 252 9	138788	2	Y	229	190	1	12	8	127

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

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
08	DLQ G-10		157595	-0-		157595	157595	4	1	157583	2	Y	7	3	8			23
								8	9									
09	DLQ G-10		146848	-0-		146848	304443	4	1	146840	2	Y	4					27
								4	9									
10	DLQ G-10		144958	-0-		144958	449401	4	1	144948	2	Y	5					32
								6	9									
11	DLQ G-10		136570	-0-		136570	585971	4	1	136559	2	Y	6	15	1			23
								7	9									
12	723930	X	137959	-0-		-585971	-0-	4	1	137944	2	Y	10	1	8			32
								11	9									
01	157604	X	127538	-0-		-30066	-0-	4	1	127525	2	Y	8	15	1	1	8	24
								9	9									

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330

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
08	DLQ G-10		195530	-0-		195530	195530	4	1	195519	2	Y	6	3	8			20
								7	9									
09	DLQ G-10		180005	-0-		180005	375535	4	1	179997	2	Y	4					24
								4	9									
10	DLQ G-10		174723	-0-		174723	550258	4	1	174716	2	Y	3					27
								3	9									
11	DLQ G-10		163518	-0-		163518	713776	4	1	163510	2	Y	4	10	1			21
								4	9									
12	876830	X	163054	-0-		-713776	-0-	4	1	163042	2	Y	7	1	8			27
								8	9									
01	194277	X	153576	-0-		-40701	-0-	4	1	153568	2	Y	4	10	1			21
								4	9									

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774

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
08	DLQ G-10		221817	-0-		221817	221817	5	1	221800	2	Y	11	4	8			36
								12	9									
09	DLQ G-10		207142	-0-		207142	428959	5	1	207130	2	Y	6					42
								7	9									
10	DLQ G-10		201403	-0-		201403	630362	5	1	201391	2	Y	6					48
								7	9									
11	DLQ G-10		190730	-0-		190730	821092	5	1	190717	2	Y	7	19	1			36
								8	9									
12	1013462	X	192370	-0-		-821092	-0-	5	1	192351	2	Y	13	1	8			48
								14	9									
01	220162	X	182981	-0-		-37181	-0-	5	1	182966	2	Y	9	19	1	1	8	37
								10	9									

WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142

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
08	DLQ G-10		288145	-0-		288145	288145	7	1	288128	2	Y	9	3	8			33
								10	9									
09	DLQ G-10		266266	-0-		266266	554411	5	1	266255	2	Y	5					38
								6	9									
10	DLQ G-10		259712	-0-		259712	814123	6	1	259702	2	Y	4					42
								4	9									
11	DLQ G-10		243983	-0-		243983	1058106	6	1	243971	2	Y	5	14	1			33
								6	9									
12	1302341	X	244235	-0-		-1058106	-0-	6	1	244217	2	Y	11	2	8			42
								12	9									
01	267685	X	233845	-0-		-33840	-0-	5	1	233832	2	Y	7	14	1	1	8	34
								8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		196060	-0-	196060	196060	73 356	1 9	195631	2	Y	324	265	1	14	8	114
09	DLQ G-10		178904	-0-	178904	374964	68 290	1 9	178546	2	Y	264	254	1			124
10	546800	X	171836	-0-	-374964	-0-	69 298	1 9	171469	2	Y	271	283	1			112
11	189180	X	155946	-0-	-33234	-0-	65 358	1 9	155523	2	Y	325	316	1	14	8	107
12	195486	X	150070	-0-	-45416	-0-	66 297	1 9	149707	2	Y	270	256	1	2	8	119
01	195486	X	139845	-0-	-55641	-0-	64 303	1 9	139478	2	Y	275	228	1	14	8	152

PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		218588	-0-	218588	218588	82 387	1 9	218119	2	Y	352	293	1	10	8	125
09	DLQ G-10		201914	-0-	201914	420502	78 327	1 9	201509	2	Y	297	283	1			139
10	DLQ G-10		195481	-0-	195481	615983	77 336	1 9	195068	2	Y	305	318	1			126
11	DLQ G-10		177632	-0-	177632	793615	73 396	1 9	177163	2	Y	360	356	1	10	8	120
12	965664	X	172049	-0-	-793615	-0-	76 337	1 9	171636	2	Y	306	289	1	2	8	135
01	218581	X	161790	-0-	-56791	-0-	73 336	1 9	161381	2	Y	305	259	1	8	8	173

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		211306	-0-	211306	211306	80 358	1 9	210868	2	Y	325	266	1	12	8	115
09	DLQ G-10		190621	-0-	190621	401927	72 290	1 9	190259	2	Y	264	255	1			124
10	585586	X	183659	-0-	-401927	-0-	73 298	1 9	183288	2	Y	271	283	1			112
11	200250	X	169469	-0-	-30781	-0-	69 387	1 9	169013	2	Y	352	335	1	12	8	117
12	206925	X	164058	-0-	-42867	-0-	72 327	1 9	163659	2	Y	297	281	1	2	8	131
01	206925	X	153155	-0-	-53770	-0-	70 330	1 9	152755	2	Y	300	250	1	14	8	167

RED WINGS HV H WELL #: 8HH RRCID -> 300012 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11805 - 23075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057275	X	511714	-0-	-545561	-0-	6	1	511708	2	Y	-0-					-0-
09	511680	X	442296	-0-	-69384	-0-	6	1	442290	2	Y	-0-					-0-
10	528736	X	82357	-0-	-446379	-0-	2	1	82355	2	Y	-0-					-0-
11	511680	X	-0-	-0-	-511680	-0-					Y	-0-					-0-
12	528736	X	219010	-0-	-309726	-0-	3	1	219007	2	Y	-0-					-0-
01	511717	X	378665	-0-	-133052	-0-	2	1	378663	2	Y	-0-					-0-

RED WINGS HV G WELL #: 7HH RRCID -> 300041 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11699 - 22847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617131	X	617131	-0-	-0-	-0-	7	1	617124	2	Y	-0-					-0-
09	657270	X	516072	-0-	-141198	-0-	7	1	516065	2	Y	-0-					-0-
10	679179	X	89983	-0-	-589196	-0-	2	1	89981	2	Y	-0-					-0-
11	610500	X	-0-	-0-	-610500	-0-					Y	-0-					-0-
12	630850	X	230666	-0-	-400184	-0-	3	1	230663	2	Y	-0-					-0-
01	533262	X	409741	-0-	-123521	-0-	3	1	409738	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RED WINGS HV I WELL #: 9HH RRCID -> 300054 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 11493 PERF.11854 - 23074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251954	X	601090	-0-	-650864	-0-	7	1	601083	2	Y	-0-					-0-
09	615330	X	515103	-0-	-100227	-0-	7	1	515096	2	Y	-0-					-0-
10	635841	X	620978	-0-	-14863	-0-	15	1	620963	2	Y	-0-					-0-
11	618473	X	618473	-0-	-0-	-0-	18	1	618455	2	Y	-0-					-0-
12	635841	X	517701	-0-	-118140	-0-	6	1	517695	2	Y	-0-					-0-
01	620992	X	406380	-0-	-214612	-0-	3	1	406377	2	Y	-0-					-0-

TOWER HV A WELL #: 1HH RRCID -> 300697 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11608 PERF.12159 - 24665

09	0		97124	-0-	97124	97124	97124	2			N	-0-					-0-
10	0		719153	-0-	719153	816277	719153	2			N	-0-					-0-
11	1454318	X	638041	-0-	-816277	-0-	638041	2			N	-0-					-0-
12	719944	X	579816	-0-	-140128	-0-	6	1	579810	2	N	-0-					-0-
01	719944	X	485900	-0-	-234044	-0-	6	1	485894	2	N	-0-					-0-

TOWER HV B WELL #: 2HH RRCID -> 300698 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11602 PERF.12061 - 24780

09	0		91178	-0-	91178	91178	91178	2			N	-0-					-0-
10	0		689372	-0-	689372	780550	689372	2			N	-0-					-0-
11	1389019	X	608469	-0-	-780550	-0-	608469	2			N	-0-					-0-
12	667802	X	549053	-0-	-118749	-0-	6	1	549047	2	N	-0-					-0-
01	667802	X	450372	-0-	-217430	-0-	6	1	450366	2	N	-0-					-0-

TOWER HV C WELL #: 3HH RRCID -> 300699 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11983 - 24793

09	0		82914	-0-	82914	82914	82914	2			N	-0-					-0-
10	0		745434	-0-	745434	828348	745434	2			N	-0-					-0-
11	1503502	X	675154	-0-	-828348	-0-	675154	2			N	-0-					-0-
12	704940	X	613597	-0-	-91343	-0-	7	1	613590	2	N	-0-					-0-
01	704940	X	515613	-0-	-189327	-0-	7	1	515606	2	N	-0-					-0-

RED WINGS HV D WELL #: 4HH RRCID -> 300912 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11520 - 22980

12	0		237819	-0-	237819	237819	3	1	237816	2	N	-0-					-0-
*01	889148	X	651329	-0-	-237819	-0-	4	1	651323	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RED WINGS HV E WELL #: 5HH RRCID -> 300995 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11477 - 23686

12	0		214606	-0-	214606	214606	3	1	214603	2	N	-0-					-0-
01	0	W	550210	-0-	550210	764816	4	1	550204	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RED WINGS HV F WELL #: 6HH RRCID -> 300996 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11605 - 24389

12	0		199374	-0-	199374	199374	2	1	199372	2	N	-0-					-0-
*01	704950	X	505576	-0-	-199374	-0-	3	1	505573	2	N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399

08	266104	X	217995	-0-	-48109	-0-	217937	2	58	9	Y	53	34	8			106
09	257520	X	213541	-0-	-43979	-0-	213484	2	57	9	Y	52	94	1	35	8	29
10	264120	X	222344	-0-	-41776	-0-	222327	2	17	9	Y	15	7	8			37
11	252849	X	252849	-0-	-0-	-0-	252798	2	51	9	Y	46	36	8			47
12	348755	X	348755	-0-	-0-	-0-	348625	2	130	9	Y	118	20	8			145
01	222332	X	214603	-0-	-7729	-0-	214571	2	32	9	Y	29	104	1	12	8	58

TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

08	321284	X	191109	-0-	-130175	-0-	191057	2	52	9	Y	47	40	8			102
09	310920	X	169784	-0-	-141136	-0-	169733	2	51	9	Y	46	87	1	32	8	29
10	297073	X	163921	-0-	-133152	-0-	163909	2	12	9	Y	11	5	8			35
11	231840	X	164387	-0-	-67453	-0-	164361	2	26	9	Y	24	17	8			42
12	225502	X	225502	-0-	-0-	-0-	225402	2	100	9	Y	91	29	8			104
01	191115	X	182914	-0-	-8201	-0-	182889	2	25	9	Y	23	78	1	8	8	41

TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834

08	489118	X	353322	-0-	-135796	-0-	353320	2	2	9	Y	2	21	1			-0-
09	473340	X	337194	-0-	-136146	-0-	337032	2	162	9	Y	147					147
10	489118	X	211428	-0-	-277690	-0-	211413	2	15	9	Y	14	148	1	12	8	1
11	440160	X	-0-	-0-	-440160	-0-					Y	-0-					1
12	418128	X	102432	-0-	-315696	-0-	102387	2	45	9	Y	41	1	1	40	8	1
01	353307	X	277372	-0-	-75935	-0-	277296	2	76	9	Y	69	1	1	69	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11652 - 22108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383036	X	315884	-0-	-67152	-0-	315884	2			Y	-0-	29	1			-0-
09	370680	X	287049	-0-	-83631	-0-	287049	2			Y	-0-					-0-
10	383036	X	181871	-0-	-201165	-0-	181860	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	351930	X	-0-	-0-	-351930	-0-					Y	-0-					-0-
12	342178	X	96719	-0-	-245459	-0-	96678	2	41	9	Y	37	37	8			-0-
01	315890	X	259142	-0-	-56748	-0-	259078	2	64	9	Y	58	58	8			-0-

NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 9114

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19187

08	730922	X	420932	-0-	-309990	-0-	420928	2	4	9	Y	4					4
09	455070	X	357677	-0-	-97393	-0-	357674	2	3	9	Y	3					7
10	470239	X	353982	-0-	-116257	-0-	353981	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	455070	X	314044	-0-	-141026	-0-	314043	2	1	9	Y	1					3
12	470239	X	291886	-0-	-178353	-0-	291879	2	7	9	Y	6	3	1			6
01	420918	X	273020	-0-	-147898	-0-	273018	2	2	9	Y	2	6	1			2

TALLY-DEGA 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300321 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 10522 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	151236	-0-	151236	151236	151183	2	53	9	Y	48	48	8				-0-
01	SHUT IN	561250	-0-	561250	712486	560991	2	259	9	Y	235	235	8				-0-

RICKY BOBBY SWD WELL #: 26 RRCID -> 300398 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7152 - 8600

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

THUNDER VALLEY 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300547 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11521 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	162525	-0-	162525	162525	162480	2	45	9	Y	41	41	8				-0-
01	SHUT IN	592942	-0-	592942	755467	592759	2	183	9	Y	166	166	8				-0-

OAKMONT-SAWGRASS 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301016 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12164 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301060 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 12146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	200	1	2940	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2467	-0-	-503	-0-	159	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	230	1	3214	2	Y	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	220	1	2954	2	Y	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	215	1	3150	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	200	1	2993	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3395	2	18	9	Y	16	14	1			3
09	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2603	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	2699	2	13	9	Y	12	11	1			3
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2591	2	11	9	Y	10	12	1			1
12	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	2482	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	7	9	1			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	Y	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	149	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	124	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	193	1	2894	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 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
08	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2547	2	2	9	Y	2					8
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			Y	-0-					8
10	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2491	2	1	9	Y	1					9
11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2197	2	1	9	Y	1					10
12	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-	7	1			3
01	2480	N	2234	-0-	-246	-0-	2234	2			Y	-0-					3

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 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
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4282	2	7	9	Y	6	11	1			2
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					2
10	1922	X	130	-0-	-1792	-0-	129	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1860	X	25	-0-	-1835	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23580	2	1	9	Y	1					1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 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
08	4836	X	3559	-0-	-1277	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	161	-0-	-4519	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			Y	-0-					-0-
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			Y	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-

C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3569	2	8	9	N	7	7	8			34
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2899	2	4	9	N	4	4	8			34
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2906	2	6	9	N	5	5	8			34
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3218	2	6	9	N	5	5	8			34
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					34
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3069	2	8	9	N	7	7	8			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2	2	8			109
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					109
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					109
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					109
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					109
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					109

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 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
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3252	-0-	-378	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

08	1674	N	901	-0-	-773	-0-	155	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	952	-0-	-578	-0-	150	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	155	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	150	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	992	N	144	-0-	-848	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	20	1	1439	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

08	496	N	421	-0-	-75	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	378	2	N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	N	-0-					-0-
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	25	1	351	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	595	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	9	4	1			5
							10	9									
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	48	1	647	2	N	12	11	1			6
							13	9									
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	35	1	487	2	N	8	8	1			6
							9	9									

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

08	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					214
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					214
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					214
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					214
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					214
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					214

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

08	868	N	559	-0-	-309	-0-	130	1	429	2	N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	240	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	336	-0-	-811	-0-	136	1	200	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	674	-0-	-752	-0-	106	1	568	2	N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	130	1	1051	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	176	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	169	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	161	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	154	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	161	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	127	1	1015	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

08	1085	N	716	-0-	-369	-0-	325	1	391	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	355	1	469	2	N	-0-					-0-
10	837	N	122	-0-	-715	-0-	86	1	36	2	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	333	1	452	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	340	1	605	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
01	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	N	-0-			-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	111	1	1489	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	83	1	1085	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
11	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
01	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-			-0-
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-			-0-
10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-			-0-
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

08	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2			N	-0-			-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	840	-0-	-59	-0-	310	1	530	2	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	198	1	574	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	283	1	616	2	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	295	1	587	2	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	308	1	765	2	N	-0-					-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	305	1	537	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					22
09	7080	X	6507	-0-	-573	-0-	6507	2			N	-0-					22
10	7316	X	6541	-0-	-775	-0-	6541	2			N	-0-					22
11	7080	X	6101	-0-	-979	-0-	6101	2			N	-0-					22
12	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	6174	2			N	-0-					22
01	7316	X	5796	-0-	-1520	-0-	5796	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	2618	-0-	-2528	-0-	2614	2	4	9	N	4	4	8			5
09	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16693	2	9	9	N	8	8	8			5
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12200	2	10	9	N	9	9	8			5
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11198	2	20	9	N	18	18	8			5
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					5
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7924	2	31	9	N	28	28	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1589	-0-	-643	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1864	-0-	-866	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	483	-0-	-2028	-0-	483	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 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
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					13
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					13
10	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	3793	2			N	-0-					13
11	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	3719	2			N	-0-					13
12	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					13
01	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			N	-0-					13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	11853	-0-	8753	8753	11853	2			N	-0-					37
09	3000	N	12138	-0-	9138	17891	12138	2			N	-0-					37
10	3100	N	12138	-0-	9038	26929	12138	2			N	-0-					37
11	33788	X	6859	-0-	-26929	-0-	6859	2			N	-0-					37
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					37
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	3100	-0-	-2914	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4500	-0-	-1320	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3100	-0-	-2914	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3463	-0-	-970	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3609	-0-	-1101	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1840	-0-	-3027	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	1837	-0-	-2069	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2475	-0-	-615	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1786	-0-	-942	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1401	-0-	-1513	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 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
08	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2415	-0-	-765	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1699	-0-	-1421	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2656	-0-	-878	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2769	-0-	-1447	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	75211	2			N	-0-					-0-
09	69780	X	69780	-0-	-0-	-0-	69780	2			N	-0-					-0-
10	70972	X	70972	-0-	-0-	-0-	70972	2			N	-0-					-0-
11	66824	X	66824	-0-	-0-	-0-	66824	2			N	-0-					-0-
12	64334	X	64334	-0-	-0-	-0-	64334	2			N	-0-					-0-
01	65830	X	65830	-0-	-0-	-0-	65830	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87668	X	73023	-0-	-14645	-0-	1176	1	71847	2	N	-0-					-0-
09	84840	X	58256	-0-	-26584	-0-	1138	1	57118	2	N	-0-					-0-
10	80662	X	74167	-0-	-6495	-0-	1176	1	72991	2	N	-0-					-0-
11	77280	X	52533	-0-	-24747	-0-	1138	1	51395	2	N	-0-					-0-
12	76663	X	72265	-0-	-4398	-0-	1176	1	71089	2	N	-0-					-0-
01	74152	X	64818	-0-	-9334	-0-	1176	1	63642	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41912	X	30287	-0-	-11625	-0-	30287	2			N	-0-					-0-
09	38760	X	33449	-0-	-5311	-0-	33449	2			N	-0-					-0-
10	44180	X	44180	-0-	-0-	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
11	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
12	39452	X	39452	-0-	-0-	-0-	39452	2			N	-0-					-0-
01	44175	X	37192	-0-	-6983	-0-	37192	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38781	X	28678	-0-	-10103	-0-	28678	2			N	-0-					-0-
09	36120	X	20974	-0-	-15146	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	29275	-0-	-5104	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	27317	-0-	-5953	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	27696	-0-	-5350	-0-	27696	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	25391	-0-	-3873	-0-	25391	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145638	X	127705	-0-	-17933	-0-	127705	2			N	-0-					-0-
09	140940	X	112267	-0-	-28673	-0-	112267	2			N	-0-					-0-
10	144925	X	132574	-0-	-12351	-0-	132574	2			N	-0-					-0-
11	140250	X	125039	-0-	-15211	-0-	125039	2			N	-0-					-0-
12	142166	X	127673	-0-	-14493	-0-	127673	2			N	-0-					-0-
01	132587	X	122826	-0-	-9761	-0-	122826	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108934	X	85556	-0-	-23378	-0-	85556	2			N	-0-					-0-
09	100530	X	80781	-0-	-19749	-0-	80781	2			N	-0-					-0-
10	99386	X	76937	-0-	-22449	-0-	76937	2			N	-0-					-0-
11	91830	X	71650	-0-	-20180	-0-	71650	2			N	-0-					-0-
12	90582	X	71498	-0-	-19084	-0-	71498	2			N	-0-					-0-
01	85560	X	67411	-0-	-18149	-0-	67411	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	29404	2			Y	-0-					-0-
09	27990	X	26788	-0-	-1202	-0-	26788	2			Y	-0-					-0-
10	28923	X	27363	-0-	-1560	-0-	27363	2			Y	-0-					-0-
11	27990	X	25236	-0-	-2754	-0-	25236	2			Y	-0-					-0-
12	28923	X	21338	-0-	-7585	-0-	21338	2			Y	-0-					-0-
01	28923	X	26190	-0-	-2733	-0-	26190	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 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
08	43834	X	38759	-0-	-5075	-0-	38759	2			Y	-0-					-0-
09	42060	X	35864	-0-	-6196	-0-	35864	2			Y	-0-					-0-
10	43407	X	43407	-0-	-0-	-0-	43407	2			Y	-0-					-0-
11	41586	X	41586	-0-	-0-	-0-	41586	2			Y	-0-					-0-
12	41416	X	35998	-0-	-5418	-0-	35998	2			Y	-0-					-0-
01	43400	X	34202	-0-	-9198	-0-	34202	2			Y	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105772	X	89758	-0-	-16014	-0-	89758	2			N	-0-					-0-
09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	121019	2			N	-0-					-0-
10	141054	X	141054	-0-	-0-	-0-	141054	2			N	-0-					-0-
11	113428	X	113428	-0-	-0-	-0-	113428	2			N	-0-					-0-
12	125054	X	107226	-0-	-17828	-0-	107226	2			N	-0-					-0-
01	136214	X	95309	-0-	-40905	-0-	95309	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93310	X	77677	-0-	-15633	-0-	77677	2			N	-0-					-0-
09	86070	X	79264	-0-	-6806	-0-	79264	2			N	-0-					-0-
10	88168	X	88168	-0-	-0-	-0-	88168	2			N	-0-					-0-
11	80370	X	73994	-0-	-6376	-0-	73994	2			N	-0-					-0-
12	81902	X	71858	-0-	-10044	-0-	71858	2			N	-0-					-0-
01	88164	X	66984	-0-	-21180	-0-	66984	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

08	65131	X	40566	-0-	-24565	-0-	40566	2			N	-0-					-0-
09	60810	X	55027	-0-	-5783	-0-	55027	2			N	-0-					-0-
10	60295	X	54723	-0-	-5572	-0-	54723	2			N	-0-					-0-
11	55590	X	51056	-0-	-4534	-0-	51056	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	48998	-0-	-8445	-0-	48998	2			N	-0-					-0-
01	56854	X	47184	-0-	-9670	-0-	47184	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

08	68417	X	45116	-0-	-23301	-0-	45116	2			N	-0-					-0-
09	64650	X	57568	-0-	-7082	-0-	57568	2			N	-0-					-0-
10	63767	X	60192	-0-	-3575	-0-	60192	2			N	-0-					-0-
11	59010	X	55726	-0-	-3284	-0-	55726	2			N	-0-					-0-
12	60977	X	54371	-0-	-6606	-0-	54371	2			N	-0-					-0-
01	60202	X	52804	-0-	-7398	-0-	52804	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

08	95108	X	69442	-0-	-25666	-0-	69442	2			N	-0-					-0-
09	80340	X	64698	-0-	-15642	-0-	64698	2			N	-0-					-0-
10	78957	X	61145	-0-	-17812	-0-	61145	2			N	-0-					-0-
11	73290	X	56521	-0-	-16769	-0-	56521	2			N	-0-					-0-
12	72540	X	56519	-0-	-16021	-0-	56519	2			N	-0-					-0-
01	69440	X	58091	-0-	-11349	-0-	58091	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

08	101742	X	80650	-0-	-21092	-0-	80650	2			N	-0-					-0-
09	93510	X	72318	-0-	-21192	-0-	72318	2			N	-0-					-0-
10	87761	X	69740	-0-	-18021	-0-	69740	2			N	-0-					-0-
11	84930	X	66706	-0-	-18224	-0-	66706	2			N	-0-					-0-
12	83514	X	67567	-0-	-15947	-0-	67567	2			N	-0-					-0-
01	80662	X	64756	-0-	-15906	-0-	64756	2			N	-0-					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

08	160549	X	132915	-0-	-27634	-0-	132915	2			N	-0-					-0-
09	149040	X	122632	-0-	-26408	-0-	122632	2			N	-0-					-0-
10	142910	X	120742	-0-	-22168	-0-	120742	2			N	-0-					-0-
11	138300	X	112361	-0-	-25939	-0-	112361	2			N	-0-					-0-
12	136927	X	112989	-0-	-23938	-0-	112989	2			N	-0-					-0-
01	132928	X	109413	-0-	-23515	-0-	109413	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

08	81964	X	74693	-0-	-7271	-0-	74693	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	65454	-0-	-10866	-0-	65454	2			N	-0-					-0-
10	76818	X	66041	-0-	-10777	-0-	66041	2			N	-0-					-0-
11	73470	X	62189	-0-	-11281	-0-	62189	2			N	-0-					-0-
12	75919	X	61918	-0-	-14001	-0-	61918	2			N	-0-					-0-
01	74679	X	61431	-0-	-13248	-0-	61431	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87203	X	61311	-0-	-25892	-0-	61311	2			N	-0-					-0-
09	80340	X	68578	-0-	-11762	-0-	68578	2			N	-0-					-0-
10	81623	X	66983	-0-	-14640	-0-	66983	2			N	-0-					-0-
11	74160	X	56789	-0-	-17371	-0-	56789	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	67202	-0-	-3664	-0-	67202	2			N	-0-					-0-
01	70866	X	61704	-0-	-9162	-0-	61704	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105121	X	92822	-0-	-12299	-0-	92822	2			N	-0-					-0-
09	96870	X	80543	-0-	-16327	-0-	80543	2			N	-0-					-0-
10	97061	X	79722	-0-	-17339	-0-	79722	2			N	-0-					-0-
11	91650	X	74670	-0-	-16980	-0-	74670	2			N	-0-					-0-
12	94705	X	77413	-0-	-17292	-0-	77413	2			N	-0-					-0-
01	92814	X	73081	-0-	-19733	-0-	73081	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73005	X	68531	-0-	-4474	-0-	68531	2			Y	-0-					-0-
09	70650	X	61979	-0-	-8671	-0-	61979	2			Y	-0-					-0-
10	73005	X	62924	-0-	-10081	-0-	62924	2			Y	-0-					-0-
11	66420	X	59895	-0-	-6525	-0-	59895	2			Y	-0-					-0-
12	68634	X	55025	-0-	-13609	-0-	55025	2			Y	-0-					-0-
01	68541	X	53298	-0-	-15243	-0-	53298	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61287	X	49138	-0-	-12149	-0-	49138	2			N	-0-					-0-
09	55740	X	43324	-0-	-12416	-0-	43324	2			N	-0-					-0-
10	54033	X	43158	-0-	-10875	-0-	43158	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	41479	-0-	-6071	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	35429	-0-	-13706	-0-	35429	2			N	-0-					-0-
01	49135	X	38789	-0-	-10346	-0-	38789	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81690	X	81690	-0-	-0-	-0-	81690	2			Y	-0-					-0-
09	75000	X	73894	-0-	-1106	-0-	73894	2			Y	-0-					-0-
10	77500	X	73676	-0-	-3824	-0-	73676	2			Y	-0-					-0-
11	75000	X	68584	-0-	-6416	-0-	68584	2			Y	-0-					-0-
12	77500	X	65422	-0-	-12078	-0-	65422	2			Y	-0-					-0-
01	77500	X	62503	-0-	-14997	-0-	62503	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23343	X	19400	-0-	-3943	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	17631	-0-	-4059	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	17845	-0-	-3638	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	17495	-0-	-1795	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15981	-0-	-3952	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	16552	-0-	-2854	-0-	16552	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158286	X	114473	-0-	-43813	-0-	114473	2			N	-0-					-0-
09	140520	X	108414	-0-	-32106	-0-	108414	2			N	-0-					-0-
10	134323	X	116097	-0-	-18226	-0-	116097	2			N	-0-					-0-
11	127770	X	99848	-0-	-27922	-0-	99848	2			N	-0-					-0-
12	132029	X	93332	-0-	-38697	-0-	93332	2			N	-0-					-0-
01	116095	X	79023	-0-	-37072	-0-	79023	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113026	X	81294	-0-	-31732	-0-	81294	2			N	-0-					-0-
09	109380	X	73548	-0-	-35832	-0-	73548	2			N	-0-					-0-
10	102021	X	82498	-0-	-19523	-0-	82498	2			N	-0-					-0-
11	96930	X	69208	-0-	-27722	-0-	69208	2			N	-0-					-0-
12	93372	X	64131	-0-	-29241	-0-	64131	2			N	-0-					-0-
01	82491	X	62389	-0-	-20102	-0-	62389	2			N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

08	198214	X	157683	-0-	-40531	-0-	157683	2			N	-0-					-0-
09	185820	X	141361	-0-	-44459	-0-	141361	2			N	-0-					-0-
10	182001	X	159480	-0-	-22521	-0-	159480	2			N	-0-					-0-
11	176130	X	139739	-0-	-36391	-0-	139739	2			N	-0-					-0-
12	176824	X	146145	-0-	-30679	-0-	146145	2			N	-0-					-0-
01	159495	X	134027	-0-	-25468	-0-	134027	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

08	78895	X	61874	-0-	-17021	-0-	61874	2			N	-0-					-0-
09	71790	X	55211	-0-	-16579	-0-	55211	2			N	-0-					-0-
10	69316	X	55139	-0-	-14177	-0-	55139	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	52971	-0-	-7959	-0-	52971	2			N	-0-					-0-
12	62372	X	49438	-0-	-12934	-0-	49438	2			N	-0-					-0-
01	61876	X	48353	-0-	-13523	-0-	48353	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

08	263438	X	206624	-0-	-56814	-0-	206624	2			N	-0-					-0-
09	243180	X	175933	-0-	-67247	-0-	175933	2			N	-0-					-0-
10	239010	X	211283	-0-	-27727	-0-	211283	2			N	-0-					-0-
11	231300	X	196208	-0-	-35092	-0-	196208	2			N	-0-					-0-
12	232283	X	199637	-0-	-32646	-0-	199637	2			N	-0-					-0-
01	211296	X	194281	-0-	-17015	-0-	194281	2			N	-0-					-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

08	130448	X	95320	-0-	-35128	-0-	95320	2			N	-0-					-0-
09	119070	X	83339	-0-	-35731	-0-	83339	2			N	-0-					-0-
10	106454	X	85453	-0-	-21001	-0-	85453	2			N	-0-					-0-
11	103020	X	67854	-0-	-35166	-0-	67854	2			N	-0-					-0-
12	106454	X	70654	-0-	-35800	-0-	70654	2			N	-0-					-0-
01	95325	X	58449	-0-	-36876	-0-	58449	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

08	230237	X	185355	-0-	-44882	-0-	185355	2			N	-0-					-0-
09	212970	X	139244	-0-	-73726	-0-	139244	2			N	-0-					-0-
10	204290	X	184009	-0-	-20281	-0-	184009	2			N	-0-					-0-
11	197700	X	164309	-0-	-33391	-0-	164309	2			N	-0-					-0-
12	193750	X	161178	-0-	-32572	-0-	161178	2			N	-0-					-0-
01	185349	X	153835	-0-	-31514	-0-	153835	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

08	222859	X	171547	-0-	-51312	-0-	171547	2			N	-0-					-0-
09	207450	X	155755	-0-	-51695	-0-	155755	2			N	-0-					-0-
10	201252	X	174616	-0-	-26636	-0-	174616	2			N	-0-					-0-
11	194760	X	162221	-0-	-32539	-0-	162221	2			N	-0-					-0-
12	192944	X	163089	-0-	-29855	-0-	163089	2			N	-0-					-0-
01	174623	X	157603	-0-	-17020	-0-	157603	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218116	X	178863	-0-	-39253	-0-	178863	2			N	-0-					-0-
09	195810	X	160198	-0-	-35612	-0-	160198	2			N	-0-					-0-
10	201469	X	151531	-0-	-49938	-0-	151531	2			N	-0-					-0-
11	176160	X	136391	-0-	-39769	-0-	136391	2			N	-0-					-0-
12	182032	X	139221	-0-	-42811	-0-	139221	2			N	-0-					-0-
01	178870	X	112415	-0-	-66455	-0-	112415	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

08	234794	X	174883	-0-	-59911	-0-	174883	2			N	-0-					-0-
09	218760	X	158687	-0-	-60073	-0-	158687	2			N	-0-					-0-
10	199082	X	160260	-0-	-38822	-0-	160260	2			N	-0-					-0-
11	207261	X	207261	-0-	-0-	-0-	207261	2			N	-0-					-0-
12	184140	X	149315	-0-	-34825	-0-	149315	2			N	-0-					-0-
01	174871	X	140319	-0-	-34552	-0-	140319	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

08	224967	X	164019	-0-	-60948	-0-	164019	2			N	-0-					-0-
09	212100	X	148345	-0-	-63755	-0-	148345	2			N	-0-					-0-
10	191425	X	149478	-0-	-41947	-0-	149478	2			N	-0-					-0-
11	199454	X	199454	-0-	-0-	-0-	199454	2			N	-0-					-0-
12	174995	X	138067	-0-	-36928	-0-	138067	2			N	-0-					-0-
01	164021	X	129909	-0-	-34112	-0-	129909	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

08	250573	X	192506	-0-	-58067	-0-	192506	2			N	-0-					-0-
09	237780	X	174433	-0-	-63347	-0-	174433	2			N	-0-					-0-
10	215047	X	177409	-0-	-37638	-0-	177409	2			N	-0-					-0-
11	227851	X	227851	-0-	-0-	-0-	227851	2			N	-0-					-0-
12	204073	X	165142	-0-	-38931	-0-	165142	2			N	-0-					-0-
01	192510	X	155296	-0-	-37214	-0-	155296	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

08	99820	X	76520	-0-	-23300	-0-	76520	2			N	-0-					-0-
09	94590	X	68478	-0-	-26112	-0-	68478	2			N	-0-					-0-
10	86490	X	70057	-0-	-16433	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
11	93648	X	93648	-0-	-0-	-0-	93648	2			N	-0-					-0-
12	81375	X	67489	-0-	-13886	-0-	67489	2			N	-0-					-0-
01	76508	X	63812	-0-	-12696	-0-	63812	2			N	-0-					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

08	361057	X	267869	-0-	-93188	-0-	267869	2			N	-0-					-0-
09	336300	X	230948	-0-	-105352	-0-	230948	2			N	-0-					-0-
10	310930	X	207730	-0-	-103200	-0-	207730	2			N	-0-					-0-
11	272940	X	181726	-0-	-91214	-0-	181726	2			N	-0-					-0-
12	282038	X	178047	-0-	-103991	-0-	178047	2			N	-0-					-0-
01	267871	X	153593	-0-	-114278	-0-	153593	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

08	284580	X	241972	-0-	-42608	-0-	241972	2			N	-0-					-0-
09	275400	X	208878	-0-	-66522	-0-	208878	2			N	-0-					-0-
10	269111	X	214960	-0-	-54151	-0-	214960	2			N	-0-					-0-
11	238530	X	199970	-0-	-38560	-0-	199970	2			N	-0-					-0-
12	241986	X	189018	-0-	-52968	-0-	189018	2			N	-0-					-0-
01	241986	X	176916	-0-	-65070	-0-	176916	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264988	X	187274	-0-	-77714	-0-	187274	2			N	-0-					-0-
09	241410	X	173386	-0-	-68024	-0-	173386	2			N	-0-					-0-
10	249457	X	188366	-0-	-61091	-0-	188366	2			N	-0-					-0-
11	212040	X	179651	-0-	-32389	-0-	179651	2			N	-0-					-0-
12	219108	X	173384	-0-	-45724	-0-	173384	2			N	-0-					-0-
01	188356	X	165414	-0-	-22942	-0-	165414	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

08	285603	X	91000	-0-	-194603	-0-	91000	2			N	-0-					-0-
09	294113	X	294113	-0-	-0-	-0-	294113	2			N	-0-					-0-
10	285200	X	282684	-0-	-2516	-0-	282684	2			N	-0-					-0-
11	257730	X	257730	-0-	-0-	-0-	257730	2			N	-0-					-0-
12	303924	X	241358	-0-	-62566	-0-	241358	2			N	-0-					-0-
01	303924	X	222070	-0-	-81854	-0-	222070	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111

08	379781	X	270844	-0-	-108937	-0-	270844	2			N	-0-					-0-
09	353700	X	244032	-0-	-109668	-0-	244032	2			N	-0-					-0-
10	317223	X	247470	-0-	-69753	-0-	247470	2			N	-0-					-0-
11	327446	X	327446	-0-	-0-	-0-	327446	2			N	-0-					-0-
12	290377	X	226352	-0-	-64025	-0-	226352	2			N	-0-					-0-
01	270847	X	210478	-0-	-60369	-0-	210478	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965

08	345185	X	237868	-0-	-107317	-0-	237868	2			N	-0-					-0-
09	319290	X	214112	-0-	-105178	-0-	214112	2			N	-0-					-0-
10	284859	X	235568	-0-	-49291	-0-	235568	2			N	-0-					-0-
11	311370	X	311370	-0-	-0-	-0-	311370	2			N	-0-					-0-
12	255564	X	201120	-0-	-54444	-0-	201120	2			N	-0-					-0-
01	237863	X	184201	-0-	-53662	-0-	184201	2			N	-0-					-0-

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

08	421321	X	314131	-0-	-107190	-0-	314131	2			N	-0-					-0-
09	396930	X	162963	-0-	-233967	-0-	162963	2			N	-0-					-0-
10	356438	X	150159	-0-	-206279	-0-	150159	2			N	-0-					-0-
11	364610	X	364610	-0-	-0-	-0-	364610	2			N	-0-					-0-
12	336381	X	225019	-0-	-111362	-0-	225019	2			N	-0-					-0-
01	314123	X	195486	-0-	-118637	-0-	195486	2			N	-0-					-0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

08	363630	X	265847	-0-	-97783	-0-	265847	2			N	-0-					-0-
09	344070	X	137206	-0-	-206864	-0-	137206	2			N	-0-					-0-
10	308946	X	150798	-0-	-158148	-0-	150798	2			N	-0-					-0-
11	377275	X	377275	-0-	-0-	-0-	377275	2			N	-0-					-0-
12	283743	X	213170	-0-	-70573	-0-	213170	2			N	-0-					-0-
01	265856	X	184110	-0-	-81746	-0-	184110	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12750 - 21425

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		179151	-0-	179151	179151	179151	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		474803	-0-	474803	653954	474803	2			N	-0-					-0-
11	949457	X	295503	-0-	-653954	-0-	295503	2			N	-0-					-0-
12	491815	X	401623	-0-	-90192	-0-	401623	2			N	-0-					-0-
01	491815	X	352047	-0-	-139768	-0-	352047	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12400 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		200274	-0-	200274	200274	200274	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		657026	-0-	657026	857300	657026	2			N	-0-					-0-
11	1279135	X	421835	-0-	-857300	-0-	421835	2			N	-0-					-0-
12	626820	X	585351	-0-	-41469	-0-	585351	2			N	-0-					-0-
01	626820	X	536159	-0-	-90661	-0-	536159	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12550 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		131550	-0-	131550	131550	131550	2			Y	-0-					-0-
09	631017	X	499467	-0-	-131550	-0-	499467	2			Y	-0-					-0-
10	504618	X	456488	-0-	-48130	-0-	456488	2			Y	-0-					-0-
11	488340	X	443309	-0-	-45031	-0-	443309	2			Y	-0-					-0-
12	504618	X	434072	-0-	-70546	-0-	434072	2			Y	-0-					-0-
01	504618	X	386336	-0-	-118282	-0-	386336	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12030 - 22198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		149666	-0-	149666	149666	149666	2			Y	-0-					-0-
09	829495	X	679829	-0-	-149666	-0-	679829	2			Y	-0-					-0-
10	675506	X	675506	-0-	-0-	-0-	675506	2			Y	-0-					-0-
11	598127	X	598127	-0-	-0-	-0-	598127	2			Y	-0-					-0-
12	601896	X	557800	-0-	-44096	-0-	557800	2			Y	-0-					-0-
01	601896	X	511353	-0-	-90543	-0-	511353	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12127 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		139835	-0-	139835	139835	139835	2			Y	-0-					-0-
09	735338	X	595503	-0-	-139835	-0-	595503	2			Y	-0-					-0-
10	593134	X	593134	-0-	-0-	-0-	593134	2			Y	-0-					-0-
11	559920	X	545038	-0-	-14882	-0-	545038	2			Y	-0-					-0-
12	578584	X	495796	-0-	-82788	-0-	495796	2			Y	-0-					-0-
01	578584	X	445596	-0-	-132988	-0-	445596	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12030 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		138664	-0-	138664	138664	138664	2			Y	-0-					-0-
09	762977	X	624313	-0-	-138664	-0-	624313	2			Y	-0-					-0-
10	629959	X	629959	-0-	-0-	-0-	629959	2			Y	-0-					-0-
11	584738	X	584738	-0-	-0-	-0-	584738	2			Y	-0-					-0-
12	595417	X	556074	-0-	-39343	-0-	556074	2			Y	-0-					-0-
01	595417	X	513421	-0-	-81996	-0-	513421	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301043 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE RANCH DEEP ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301054 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
DOUBLE RANCH DEEP ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 301055 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					84
09	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			N	-0-					84
10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	2			N	-0-					84
11	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	2432	2			N	-0-					84
12	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					84
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					84

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	739	-0-	-371	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
*12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2197	-0-	-1193	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2621	-0-	-769	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1709	-0-	-1794	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	1618	-0-	-1052	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2396	-0-	-364	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	840	-0-	-2012	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2232	-0-	-372	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1790	-0-	-670	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
*12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66185	X	52312	-0-	-13873	-0-	52312	2			Y	-0-					-0-
09	63933	X	63933	-0-	-0-	-0-	63933	2			Y	-0-					-0-
10	61413	X	61413	-0-	-0-	-0-	61413	2			Y	-0-					-0-
11	57360	X	53274	-0-	-4086	-0-	53274	2			Y	-0-					-0-
12	66061	X	52549	-0-	-13512	-0-	52549	2			Y	-0-					-0-
01	66061	X	49646	-0-	-16415	-0-	49646	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50964	X	46370	-0-	-4594	-0-	46370	2			Y	-0-					-0-
09	49290	X	44583	-0-	-4707	-0-	44583	2			Y	-0-					-0-
10	50964	X	44691	-0-	-6273	-0-	44691	2			Y	-0-					-0-
11	49320	X	42418	-0-	-6902	-0-	42418	2			Y	-0-					-0-
12	50964	X	43183	-0-	-7781	-0-	43183	2			Y	-0-					-0-
01	46376	X	41745	-0-	-4631	-0-	41745	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88350	X	73472	-0-	-14878	-0-	73472	2			Y	-0-					-0-
09	85500	X	69654	-0-	-15846	-0-	69654	2			Y	-0-					-0-
10	84785	X	69776	-0-	-15009	-0-	69776	2			Y	-0-					-0-
11	76470	X	66390	-0-	-10080	-0-	66390	2			Y	-0-					-0-
12	77655	X	67890	-0-	-9765	-0-	67890	2			Y	-0-					-0-
01	73470	X	65963	-0-	-7507	-0-	65963	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60450	X	55270	-0-	-5180	-0-	55270	2			Y	-0-					-0-
09	58500	X	54415	-0-	-4085	-0-	54415	2			Y	-0-					-0-
10	58838	X	53080	-0-	-5758	-0-	53080	2			Y	-0-					-0-
11	55590	X	49347	-0-	-6243	-0-	49347	2			Y	-0-					-0-
12	57443	X	49539	-0-	-7904	-0-	49539	2			Y	-0-					-0-
01	56234	X	47960	-0-	-8274	-0-	47960	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59303	X	58548	-0-	-755	-0-	58548	2			Y	-0-					-0-
09	74592	X	74592	-0-	-0-	-0-	74592	2			Y	-0-					-0-
10	64102	X	64102	-0-	-0-	-0-	64102	2			Y	-0-					-0-
11	57390	X	56123	-0-	-1267	-0-	56123	2			Y	-0-					-0-
12	59303	X	56881	-0-	-2422	-0-	56881	2			Y	-0-					-0-
01	59303	X	55055	-0-	-4248	-0-	55055	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69192	X	60105	-0-	-9087	-0-	60105	2			Y	-0-					-0-
09	65700	X	58401	-0-	-7299	-0-	58401	2			Y	-0-					-0-
10	66619	X	57955	-0-	-8664	-0-	57955	2			Y	-0-					-0-
11	59820	X	54631	-0-	-5189	-0-	54631	2			Y	-0-					-0-
12	61814	X	54620	-0-	-7194	-0-	54620	2			Y	-0-					-0-
01	60357	X	53896	-0-	-6461	-0-	53896	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66650	X	58376	-0-	-8274	-0-	58376	2			Y	-0-					-0-
09	62160	X	54512	-0-	-7648	-0-	54512	2			Y	-0-					-0-
10	62217	X	54496	-0-	-7721	-0-	54496	2			Y	-0-					-0-
11	59040	X	51273	-0-	-7767	-0-	51273	2			Y	-0-					-0-
12	61008	X	51519	-0-	-9489	-0-	51519	2			Y	-0-					-0-
01	58373	X	50054	-0-	-8319	-0-	50054	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91605	X	77538	-0-	-14067	-0-	77538	2			Y	-0-					-0-
09	88650	X	72685	-0-	-15965	-0-	72685	2			Y	-0-					-0-
10	89714	X	73133	-0-	-16581	-0-	73133	2			Y	-0-					-0-
11	79470	X	69097	-0-	-10373	-0-	69097	2			Y	-0-					-0-
12	80321	X	69709	-0-	-10612	-0-	69709	2			Y	-0-					-0-
01	77531	X	67393	-0-	-10138	-0-	67393	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130386	X	87323	-0-	-43063	-0-	87323	2			N	-0-					-0-
09	159943	X	159943	-0-	-0-	-0-	159943	2			N	-0-					-0-
10	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	120668	2			N	-0-					-0-
11	105234	X	105234	-0-	-0-	-0-	105234	2			N	-0-					-0-
12	165261	X	102562	-0-	-62699	-0-	102562	2			N	-0-					-0-
01	165261	X	96120	-0-	-69141	-0-	96120	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123194	X	94459	-0-	-28735	-0-	94459	2			N	-0-					-0-
09	128915	X	128915	-0-	-0-	-0-	128915	2			N	-0-					-0-
10	103818	X	103818	-0-	-0-	-0-	103818	2			N	-0-					-0-
11	93369	X	93369	-0-	-0-	-0-	93369	2			N	-0-					-0-
12	133207	X	91230	-0-	-41977	-0-	91230	2			N	-0-					-0-
01	133207	X	87884	-0-	-45323	-0-	87884	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161479	X	115229	-0-	-46250	-0-	115229	2			N	-0-					-0-
09	145770	X	105518	-0-	-40252	-0-	105518	2			N	-0-					-0-
10	138415	X	104063	-0-	-34352	-0-	104063	2			N	-0-					-0-
11	127170	X	96300	-0-	-30870	-0-	96300	2			N	-0-					-0-
12	121985	X	95830	-0-	-26155	-0-	95830	2			N	-0-					-0-
01	115227	X	90932	-0-	-24295	-0-	90932	2			N	-0-					-0-

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188914	X	143690	-0-	-45224	-0-	143499	2	191	9	N	174	174	1			-0-
09	170100	X	132007	-0-	-38093	-0-	132007	2			N	-0-					-0-
10	165850	X	130865	-0-	-34985	-0-	130865	2			N	-0-					-0-
11	154140	X	121845	-0-	-32295	-0-	121654	2	191	9	N	174	174	1			-0-
12	150877	X	121318	-0-	-29559	-0-	121112	2	206	9	N	187					187
*01	143685	X	117040	-0-	-26645	-0-	116998	2	42	9	N	38					225

BRUNE-HARRIS C WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211389	X	180478	-0-	-30911	-0-	180290	2	188	9	N	171	171	1			-0-
09	190290	X	155312	-0-	-34978	-0-	155117	2	195	9	N	177	177	1			-0-
10	194277	X	151726	-0-	-42551	-0-	151338	2	388	9	N	353	353	1			-0-
11	188010	X	139517	-0-	-48493	-0-	139324	2	193	9	N	175	175	1			-0-
*12	194277	X	136820	-0-	-57457	-0-	136469	2	351	9	N	319					319
*01	180482	X	133111	-0-	-47371	-0-	132702	2	409	9	N	372	172	1			519

BRUNE-HARRIS D WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192944	X	165837	-0-	-27107	-0-	165837	2			N	-0-					-0-
09	154170	X	147873	-0-	-6297	-0-	147873	2			N	-0-					-0-
10	173166	X	145840	-0-	-27326	-0-	145840	2			N	-0-					-0-
11	167580	X	134982	-0-	-32598	-0-	134982	2			N	-0-					-0-
12	173166	X	132907	-0-	-40259	-0-	132907	2			N	-0-					-0-
01	165850	X	131230	-0-	-34620	-0-	131230	2			N	-0-					-0-

RODEO WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117868	X	117868	-0-	-0-	-0-	117868	2			N	-0-					-0-
09	110359	X	110359	-0-	-0-	-0-	110359	2			N	-0-					-0-
10	108798	X	108798	-0-	-0-	-0-	108798	2			N	-0-					-0-
11	100694	X	100694	-0-	-0-	-0-	100694	2			N	-0-					-0-
12	100425	X	100425	-0-	-0-	-0-	100425	2			N	-0-					-0-
01	96338	X	96338	-0-	-0-	-0-	96338	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117304	X	76953	-0-	-40351	-0-	76953	2			N	-0-					-0-
09	103530	X	71091	-0-	-32439	-0-	71091	2			N	-0-					-0-
10	98642	X	70198	-0-	-28444	-0-	70198	2			N	-0-					-0-
11	80490	X	65028	-0-	-15462	-0-	65028	2			N	-0-					-0-
12	80197	X	64620	-0-	-15577	-0-	64620	2			N	-0-					-0-
01	76942	X	61478	-0-	-15464	-0-	61478	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509733	X	313678	-0-	-196055	-0-	313678	2			N	-0-					-0-
09	432780	X	332964	-0-	-99816	-0-	332964	2			N	-0-					-0-
10	415090	X	359045	-0-	-56045	-0-	359045	2			N	-0-					-0-
11	354240	X	270390	-0-	-83850	-0-	270390	2			N	-0-					-0-
12	348843	X	-0-	-0-	-348843	-0-					N	-0-					-0-
01	359042	X	-0-	-0-	-359042	-0-					N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502293	X	328770	-0-	-173523	-0-	328770	2			N	-0-					-0-
09	434070	X	302720	-0-	-131350	-0-	302720	2			N	-0-					-0-
10	416888	X	307981	-0-	-108907	-0-	307981	2			N	-0-					-0-
11	366840	X	231402	-0-	-135438	-0-	231402	2			N	-0-					-0-
12	353555	X	-0-	-0-	-353555	-0-					N	-0-					-0-
01	328755	X	-0-	-0-	-328755	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					83
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					83
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					83
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					83
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					83
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 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
08	3100	N	3486	-0-	386	3894	3486	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	753	-0-	-2247	1647	753	3			N	-0-					-0-
10	3367	X	1720	-0-	-1647	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 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
08	9703	X	8516	-0-	-1187	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8052	-0-	-1068	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8067	-0-	-1202	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	7831	-0-	-839	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	6736	-0-	-2223	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	4646	-0-	-3874	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	5215	-0-	-3465	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	4960	-0-	-2390	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	4717	-0-	-2010	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	4717	-0-	-2010	-0-	4717	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	930	X	494	-0-	-436	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	900	X	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	930	X	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	930	X	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 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
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	1669	-0-	-780	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3589	-0-	-551	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3646	-0-	-632	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3646	-0-	-632	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2156	-0-	-355	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3662	-0-	-268	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2589	-0-	-790	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2589	-0-	-728	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3335	X	2736	-0-	-599	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	627	-0-	-1171	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	486	-0-	-1104	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2524	-0-	-146	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2379	-0-	-921	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2239	-0-	-1171	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2239	-0-	-1171	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 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
08	5053	X	119	-0-	-4934	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5150	-0-	-492	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 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
08	3100	N	8924	-0-	5824	13094	8924	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1970	-0-	-1030	12064	1970	3			N	-0-					-0-
10	18033	X	5969	-0-	-12064	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	3			N	-0-					-0-
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	3			N	-0-					-0-
10	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	3			N	-0-					-0-
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
12	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
01	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 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
08	2356	N	1980	-0-	-376	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2247	-0-	-1023	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 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
08	3100	N	7016	-0-	3916	8581	7016	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	56	-0-	-2944	5637	56	3			N	-0-					-0-
10	11475	X	5838	-0-	-5637	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 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
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3367	-0-	-323	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2333	-0-	-67	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	490	-0-	-350	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	50	-0-	-973	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	18	-0-	-1692	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1501	-0-	-266	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	737	-0-	-973	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4176	-0-	-629	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	4252	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

08	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	3631	-0-	-1799	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	3695	-0-	-1916	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3617	-0-	-1813	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3276	-0-	-1064	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3276	-0-	-847	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

08	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2045	-0-	-925	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2232	-0-	-18	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

08	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3359	-0-	-826	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18224	3			Y	-0-					-0-
09	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	3			Y	-0-					-0-
10	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3			Y	-0-					-0-
11	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3			Y	-0-					-0-
12	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	3			Y	-0-					-0-
01	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1398	-0-	-493	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1086	-0-	-714	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	504	-0-	-1201	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	914	-0-	-436	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

08	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	3			Y	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

08	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4083	-0-	-350	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3987	-0-	-183	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

08	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6453	-0-	-417	-0-	6453	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5981	-0-	-498	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5297	-0-	-1003	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5449	-0-	-1061	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	5449	-0-	-1216	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	3			Y	-0-					-0-
09	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	3			Y	-0-					-0-
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	3			Y	-0-					-0-
11	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	3			Y	-0-					-0-
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			Y	-0-					-0-
01	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

08	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3836	-0-	-334	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3689	-0-	-527	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3814	-0-	-266	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4101	-0-	-952	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4101	-0-	-952	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	1465	-0-	-2225	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	1381	-0-	-2432	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1381	-0-	-1843	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			Y	-0-					-0-
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			Y	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2996	-0-	-1144	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3420	-0-	-858	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3420	-0-	-796	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2319	-0-	-1041	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2501	-0-	-859	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2090	-0-	-1103	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	4561	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	3979	-0-	-1601	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	3979	-0-	-1601	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3945	-0-	-15	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 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
08	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	3			Y	-0-					-0-
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			Y	-0-					-0-
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			Y	-0-					-0-
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	3			Y	-0-					-0-
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	3			Y	-0-					-0-
10	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			Y	-0-					-0-
01	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4174	-0-	-596	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 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
08	6479	X	2962	-0-	-3517	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	2757	-0-	-3513	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3			Y	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

08	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

08	6200	X	6098	-0-	-102	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5892	-0-	-168	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5025	-0-	-1035	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4612	-0-	-1588	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	4612	-0-	-1495	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

08	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1008	-0-	-462	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

08	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3417	-0-	-423	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3123	-0-	-845	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3123	-0-	-845	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2942	-0-	-388	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2604	-0-	-806	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			Y	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4929	-0-	-31	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4929	-0-	-403	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 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
08	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5370	-0-	-954	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5420	-0-	-610	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5881	-0-	-164	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5881	-0-	-164	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	163	-0-	-2844	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	X	1119	-0-	-741	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1016	-0-	-784	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1149	-0-	-990	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3166	-0-	-824	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3094	-0-	-1029	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3094	-0-	-1029	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 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
08	3131	X	19	-0-	-3112	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1384	-0-	-1127	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1850	-0-	-580	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2283	-0-	-228	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2283	-0-	-259	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	142	-0-	-1988	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	2201	X	80	-0-	-2121	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2801	-0-	-319	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4559	-0-	-1	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3778	-0-	-782	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	2744	-0-	-1968	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	2744	-0-	-1968	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4636	-0-	-1068	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	2198	-0-	-4188	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5108	-0-	-1072	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	3932	-0-	-1338	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3887	-0-	-193	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3464	-0-	-442	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8038	-0-	-1138	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
09	8880	X	6983	-0-	-1897	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
10	9176	X	6978	-0-	-2198	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	6972	-0-	-1908	-0-	6972	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	5376	-0-	-3800	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	5376	-0-	-2653	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6597	-0-	-753	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6807	-0-	-540	-0-	6807	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6649	-0-	-461	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6607	-0-	-399	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6607	-0-	-399	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	7059	-0-	-71	-0-	7059	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6716	-0-	-754	-0-	6716	3			Y	-0-					-0-
10	7719	X	6849	-0-	-870	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
11	7470	X	6232	-0-	-1238	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6421	-0-	-833	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6421	-0-	-647	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2383	-0-	-137	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1989	-0-	-651	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1846	-0-	-794	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2047	-0-	-650	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	733	-0-	-467	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2777	-0-	-493	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	7148	-0-	-75	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6735	-0-	-255	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6009	-0-	-981	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6372	-0-	-851	-0-	6372	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	6372	-0-	-789	-0-	6372	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5255	-0-	-1007	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6170	-0-	-154	-0-	6170	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5969	-0-	-479	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 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
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			Y	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3904	-0-	-476	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4117	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 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
08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	5541	-0-	-1248	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5666	-0-	-454	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5552	-0-	-208	-0-	5552	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5781	-0-	-78	-0-	5781	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3698	-0-	-142	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4387	-0-	-623	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	3			Y	-0-					-0-
09	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
10	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			Y	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			Y	-0-					-0-
01	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	9533	3			Y	-0-					-0-
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9911	-0-	-164	-0-	9911	3			Y	-0-					-0-
11	9750	X	9287	-0-	-463	-0-	9287	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	9613	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	9613	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 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
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4938	-0-	-462	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	2603	-0-	-1520	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2311	-0-	-1679	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	2313	-0-	-1810	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2542	-0-	-1581	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6563	-0-	-412	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6563	-0-	-412	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	8859	-0-	-627	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
09	8880	X	8513	-0-	-367	-0-	8513	3			Y	-0-					-0-
10	9083	X	8755	-0-	-328	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8396	-0-	-274	-0-	8396	3			Y	-0-					-0-
12	8897	X	8160	-0-	-737	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-
01	8866	X	8160	-0-	-706	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3842	-0-	-560	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2200	-0-	-1280	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	2546	-0-	-1298	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2546	-0-	-1298	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 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
08	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	6216	-0-	-924	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
10	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	7055	3			Y	-0-					-0-
11	7140	X	7013	-0-	-127	-0-	7013	3			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	6907	3			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	6907	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 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
08	5456	X	4860	-0-	-596	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	5212	-0-	-8	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4878	-0-	-342	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	4826	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4826	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2097	-0-	-1023	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	626	-0-	-2505	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	626	-0-	-2629	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2418	-0-	-462	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2160	-0-	-1170	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 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
08	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6211	-0-	-950	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			Y	-0-					-0-
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			Y	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			Y	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			Y	-0-					-0-
01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 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
08	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3			Y	-0-					-0-
09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3			Y	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	5107	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	5107	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3			Y	-0-					-0-
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5972	-0-	-448	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6614	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6614	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 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
08	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-
09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9979	-0-	-96	-0-	9979	3			Y	-0-					-0-
11	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-
12	10385	X	9653	-0-	-732	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9653	-0-	-732	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			Y	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-
09	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			Y	-0-					-0-
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	3			Y	-0-					-0-
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			Y	-0-					-0-
12	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
01	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4241	-0-	-1099	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5321	-0-	-19	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6070	-0-	-560	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			Y	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 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
08	6758	X	6325	-0-	-433	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5904	-0-	-486	-0-	5904	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6222	-0-	-381	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5463	-0-	-954	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5463	-0-	-861	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4691	-0-	-610	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	3933	-0-	-1197	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3699	-0-	-1602	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	3699	-0-	-1354	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7348	-0-	-302	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
10	7905	X	7737	-0-	-168	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	5413	-0-	-2237	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7702	-0-	-203	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7702	-0-	-203	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4361	-0-	-1069	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5137	-0-	-203	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4411	-0-	-1107	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	11157	-0-	-561	-0-	11157	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10890	-0-	-300	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11161	-0-	-247	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10316	-0-	-724	-0-	10316	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	10644	-0-	-609	-0-	10644	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	9494	-0-	-705	-0-	9494	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	9044	-0-	-466	-0-	9044	3			Y	-0-					-0-
10	9796	X	9483	-0-	-313	-0-	9483	3			Y	-0-					-0-
11	9390	X	9089	-0-	-301	-0-	9089	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	8987	-0-	-654	-0-	8987	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	8987	-0-	-499	-0-	8987	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7358	-0-	-1291	-0-	7358	3			Y	-0-					-0-
09	8370	X	7325	-0-	-1045	-0-	7325	3			Y	-0-					-0-
10	8649	X	6191	-0-	-2458	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7492	-0-	-698	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7015	-0-	-1355	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7015	-0-	-549	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8570	-0-	-203	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	8292	-0-	-48	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8399	-0-	-188	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7849	-0-	-431	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8004	-0-	-552	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8004	-0-	-552	-0-	8004	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					-0-
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			Y	-0-					-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			Y	-0-					-0-
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			Y	-0-					-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			Y	-0-					-0-
11	8520	X	8373	-0-	-147	-0-	8373	3			Y	-0-					-0-
12	8804	X	8587	-0-	-217	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
01	8804	X	8587	-0-	-217	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9161	-0-	-1249	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10077	-0-	-401	-0-	10077	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	8302	-0-	-1838	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
12	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			N	-0-					-0-
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			Y	-0-					-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			Y	-0-					-0-
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			Y	-0-					-0-
01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2638	-0-	-1144	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2224	-0-	-1736	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-
09	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	7207	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	7475	-0-	-492	-0-	7475	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7283	-0-	-427	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2500	-0-	-920	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4704	-0-	-486	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	2940	-0-	-2423	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	3671	-0-	-1519	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			Y	-0-					-0-
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			Y	-0-					-0-
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	16052	-0-	-626	-0-	16052	3			Y	-0-					-0-
09	16140	X	15507	-0-	-633	-0-	15507	3			Y	-0-					-0-
10	16678	X	15898	-0-	-780	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
11	16080	X	15280	-0-	-800	-0-	15280	3			Y	-0-					-0-
12	16151	X	15702	-0-	-449	-0-	15702	3			Y	-0-					-0-
01	16058	X	15702	-0-	-356	-0-	15702	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	12546	3			Y	-0-					-0-
09	12690	X	11981	-0-	-709	-0-	11981	3			Y	-0-					-0-
10	12958	X	12272	-0-	-686	-0-	12272	3			Y	-0-					-0-
11	12360	X	11770	-0-	-590	-0-	11770	3			Y	-0-					-0-
12	12586	X	12048	-0-	-538	-0-	12048	3			Y	-0-					-0-
01	12555	X	12048	-0-	-507	-0-	12048	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6672	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6463	-0-	-197	-0-	6463	3			Y	-0-					-0-
10	6696	X	6617	-0-	-79	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6268	-0-	-182	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5807	-0-	-858	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	5807	-0-	-858	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	10289	-0-	-158	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-
09	10110	X	9847	-0-	-263	-0-	9847	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	10080	-0-	-367	-0-	10080	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9705	-0-	-405	-0-	9705	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	10018	3			Y	-0-					-0-
01	10292	X	10018	-0-	-274	-0-	10018	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	3			Y	-0-					-0-
09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			Y	-0-					-0-
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			Y	-0-					-0-
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			Y	-0-					-0-
01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 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
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			Y	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 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
08	6324	X	6034	-0-	-290	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5696	-0-	-411	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7611	3			Y	-0-					-0-
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7354	-0-	-272	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6794	-0-	-586	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6805	-0-	-821	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	6805	-0-	-1038	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	3654	-0-	-1275	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	2566	-0-	-2204	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	2548	-0-	-2381	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	1418	-0-	-3352	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	702	-0-	-4103	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	702	-0-	-2956	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9385	-0-	-1025	-0-	9385	3			Y	-0-					-0-
10	10757	X	10108	-0-	-649	-0-	10108	3			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10025	-0-	-385	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
12	10757	X	9325	-0-	-1432	-0-	9325	3			Y	-0-					-0-
01	10757	X	9325	-0-	-1432	-0-	9325	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-					-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2758	-0-	-722	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			Y	-0-					-0-
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	3			Y	-0-					-0-
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	5875	-0-	-3455	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	7920	-0-	-1721	-0-	7920	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	7920	-0-	-1721	-0-	7920	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3579	-0-	-792	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3362	-0-	-1040	-0-	3362	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5041	-0-	-449	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6955	-0-	-95	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	7181	-0-	-104	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6675	-0-	-375	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 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
08	4526	X	3454	-0-	-1072	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			Y	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6075	-0-	-683	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6228	-0-	-34	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5753	-0-	-757	-0-	5753	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	6035	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	11656	-0-	-713	-0-	11656	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	11108	-0-	-682	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	11249	-0-	-810	-0-	11249	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10856	-0-	-634	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11562	-0-	-218	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
01	11656	X	11562	-0-	-94	-0-	11562	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	5882	-0-	-628	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5632	-0-	-578	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5809	-0-	-422	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5012	-0-	-988	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5359	-0-	-779	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6257	-0-	-763	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6415	-0-	-777	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6117	-0-	-753	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6109	-0-	-928	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6109	-0-	-494	-0-	6109	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	1433	-0-	-1388	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2337	-0-	-3	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1921	-0-	-1272	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5975	-0-	-865	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6252	-0-	-413	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5961	-0-	-459	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6202	-0-	-432	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6202	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8110	-0-	-500	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8473	-0-	-207	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8053	-0-	-287	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8221	-0-	-397	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8221	-0-	-211	-0-	8221	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	15679	-0-	-627	-0-	15679	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	15252	-0-	-408	-0-	15252	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	15781	-0-	-401	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
11	15450	X	15296	-0-	-154	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
12	15903	X	15392	-0-	-511	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
01	15748	X	15392	-0-	-356	-0-	15392	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	5254	-0-	-47	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6177	-0-	-178	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 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
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7053	-0-	-1887	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	3252	-0-	-5986	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	2303	-0-	-6637	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	1879	-0-	-7359	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	1879	-0-	-7359	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 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
08	5983	X	5629	-0-	-354	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5270	-0-	-490	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5348	-0-	-604	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5217	-0-	-573	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4951	-0-	-419	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5144	-0-	-343	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	10732	-0-	-428	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	10222	-0-	-488	-0-	10222	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10454	-0-	-396	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	10362	-0-	-364	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
01	10726	X	10362	-0-	-364	-0-	10362	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	13485	-0-	-899	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	12901	-0-	-1409	-0-	12901	3			N	-0-					-0-
10	14787	X	11021	-0-	-3766	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	11477	-0-	-2833	-0-	11477	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	11743	-0-	-1897	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
01	13485	X	11743	-0-	-1742	-0-	11743	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25603	X	25603	-0-	-0-	-0-	25603	3			N	-0-					-0-
09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			N	-0-					-0-
10	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	24801	3			N	-0-					-0-
11	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	3			N	-0-					-0-
12	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-					-0-
01	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29264	X	27990	-0-	-1274	-0-	27990	3			N	-0-					-0-
09	27810	X	26336	-0-	-1474	-0-	26336	3			N	-0-					-0-
10	28706	X	26734	-0-	-1972	-0-	26734	3			N	-0-					-0-
11	27780	X	25567	-0-	-2213	-0-	25567	3			N	-0-					-0-
12	27993	X	25974	-0-	-2019	-0-	25974	3			N	-0-					-0-
01	27993	X	25974	-0-	-2019	-0-	25974	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32395	X	29625	-0-	-2770	-0-	29625	3			N	-0-					-0-
09	30660	X	27996	-0-	-2664	-0-	27996	3			N	-0-					-0-
10	31310	X	28043	-0-	-3267	-0-	28043	3			N	-0-					-0-
11	29850	X	26712	-0-	-3138	-0-	26712	3			N	-0-					-0-
12	29698	X	27120	-0-	-2578	-0-	27120	3			N	-0-					-0-
01	29636	X	27120	-0-	-2516	-0-	27120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3			N	-0-					-0-
09	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	12154	-0-	-1238	-0-	12154	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	11424	-0-	-1968	-0-	11424	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	11424	-0-	-1596	-0-	11424	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26412	X	23620	-0-	-2792	-0-	23620	3			N	-0-					-0-
09	24570	X	22245	-0-	-2325	-0-	22245	3			N	-0-					-0-
10	25203	X	22484	-0-	-2719	-0-	22484	3			N	-0-					-0-
11	23670	X	21386	-0-	-2284	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
12	23715	X	21674	-0-	-2041	-0-	21674	3			N	-0-					-0-
01	23622	X	21674	-0-	-1948	-0-	21674	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34038	X	31759	-0-	-2279	-0-	31759	3			N	-0-					-0-
09	32760	X	29695	-0-	-3065	-0-	29695	3			N	-0-					-0-
10	33232	X	30535	-0-	-2697	-0-	30535	3			N	-0-					-0-
11	31770	X	30003	-0-	-1767	-0-	30003	3			N	-0-					-0-
12	32240	X	30518	-0-	-1722	-0-	30518	3			N	-0-					-0-
01	31744	X	30518	-0-	-1226	-0-	30518	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24118	X	21616	-0-	-2502	-0-	21616	3			N	-0-					-0-
09	22950	X	20442	-0-	-2508	-0-	20442	3			N	-0-					-0-
10	23374	X	21273	-0-	-2101	-0-	21273	3			N	-0-					-0-
11	21420	X	20186	-0-	-1234	-0-	20186	3			N	-0-					-0-
12	21762	X	20508	-0-	-1254	-0-	20508	3			N	-0-					-0-
01	21607	X	20508	-0-	-1099	-0-	20508	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38781	X	34528	-0-	-4253	-0-	34528	3			N	-0-					-0-
09	37140	X	32869	-0-	-4271	-0-	32869	3			N	-0-					-0-
10	37944	X	32478	-0-	-5466	-0-	32478	3			N	-0-					-0-
11	35190	X	32703	-0-	-2487	-0-	32703	3			N	-0-					-0-
12	35092	X	32845	-0-	-2247	-0-	32845	3			N	-0-					-0-
01	34534	X	32845	-0-	-1689	-0-	32845	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					-0-
09	53426	X	53426	-0-	-0-	-0-	53426	3			N	-0-					-0-
10	110440	X	110440	-0-	-0-	-0-	110440	3			N	-0-					-0-
11	102131	X	102131	-0-	-0-	-0-	102131	3			N	-0-					-0-
12	95248	X	95248	-0-	-0-	-0-	95248	3			N	-0-					-0-
01	95248	X	95248	-0-	-0-	-0-	95248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54120	X	54120	-0-	-0-	-0-	54120	3			N	-0-					-0-
09	46253	X	46253	-0-	-0-	-0-	46253	3			N	-0-					-0-
10	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	49691	3			N	-0-					-0-
11	50567	X	50567	-0-	-0-	-0-	50567	3			N	-0-					-0-
12	51868	X	51868	-0-	-0-	-0-	51868	3			N	-0-					-0-
01	51868	X	51868	-0-	-0-	-0-	51868	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	66270	3			N	-0-					-0-
09	57946	X	57946	-0-	-0-	-0-	57946	3			N	-0-					-0-
10	66008	X	66008	-0-	-0-	-0-	66008	3			N	-0-					-0-
11	63884	X	63884	-0-	-0-	-0-	63884	3			N	-0-					-0-
12	62302	X	62302	-0-	-0-	-0-	62302	3			N	-0-					-0-
01	62302	X	62302	-0-	-0-	-0-	62302	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32116	X	29014	-0-	-3102	-0-	29014	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	27600	-0-	-3480	-0-	27600	3			N	-0-					-0-
10	30814	X	28123	-0-	-2691	-0-	28123	3			N	-0-					-0-
11	29430	X	27714	-0-	-1716	-0-	27714	3			N	-0-					-0-
12	29512	X	27471	-0-	-2041	-0-	27471	3			N	-0-					-0-
01	29016	X	27471	-0-	-1545	-0-	27471	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25513	X	23677	-0-	-1836	-0-	23677	3			N	-0-					-0-
09	24510	X	23138	-0-	-1372	-0-	23138	3			N	-0-					-0-
10	25110	X	23286	-0-	-1824	-0-	23286	3			N	-0-					-0-
11	23280	X	22685	-0-	-595	-0-	22685	3			N	-0-					-0-
12	23932	X	22090	-0-	-1842	-0-	22090	3			N	-0-					-0-
01	23901	X	22090	-0-	-1811	-0-	22090	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31744	X	28473	-0-	-3271	-0-	28473	3			N	-0-					-0-
09	30390	X	27142	-0-	-3248	-0-	27142	3			N	-0-					-0-
10	30845	X	28409	-0-	-2436	-0-	28409	3			N	-0-					-0-
11	28020	X	26932	-0-	-1088	-0-	26932	3			N	-0-					-0-
12	28954	X	26968	-0-	-1986	-0-	26968	3			N	-0-					-0-
01	28458	X	26968	-0-	-1490	-0-	26968	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16027	X	15390	-0-	-637	-0-	15390	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	14513	-0-	-577	-0-	14513	3			N	-0-					-0-
10	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
11	14880	X	13929	-0-	-951	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	15376	X	14801	-0-	-575	-0-	14801	3			N	-0-					-0-
01	15376	X	14801	-0-	-575	-0-	14801	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	11509	-0-	-3191	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	11076	-0-	-3959	-0-	11076	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	12560	-0-	-1990	-0-	12560	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	11236	-0-	-2404	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	11236	-0-	-2404	-0-	11236	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 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
08	21204	X	19602	-0-	-1602	-0-	19602	3			N	-0-					-0-
09	20250	X	18836	-0-	-1414	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
10	20553	X	19277	-0-	-1276	-0-	19277	3			N	-0-					-0-
11	19590	X	18621	-0-	-969	-0-	18621	3			N	-0-					-0-
12	20057	X	18262	-0-	-1795	-0-	18262	3			N	-0-					-0-
01	19592	X	18262	-0-	-1330	-0-	18262	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

08	24490	X	17708	-0-	-6782	-0-	17708	3			N	-0-					-0-
09	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	3			N	-0-					-0-
10	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26797	3			N	-0-					-0-
11	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	24964	3			N	-0-					-0-
12	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	3			N	-0-					-0-
01	28551	X	25045	-0-	-3506	-0-	25045	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

08	34348	X	29711	-0-	-4637	-0-	29711	3			N	-0-					-0-
09	29220	X	26602	-0-	-2618	-0-	26602	3			N	-0-					-0-
10	30225	X	26679	-0-	-3546	-0-	26679	3			N	-0-					-0-
11	29250	X	25320	-0-	-3930	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
12	30225	X	25397	-0-	-4828	-0-	25397	3			N	-0-					-0-
01	29698	X	25397	-0-	-4301	-0-	25397	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

08	25947	X	24304	-0-	-1643	-0-	24304	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	22741	-0-	-1979	-0-	22741	3			N	-0-					-0-
10	25544	X	22948	-0-	-2596	-0-	22948	3			N	-0-					-0-
11	24270	X	22140	-0-	-2130	-0-	22140	3			N	-0-					-0-
12	24645	X	22339	-0-	-2306	-0-	22339	3			N	-0-					-0-
01	24304	X	22339	-0-	-1965	-0-	22339	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

08	21545	X	20641	-0-	-904	-0-	20641	3			N	-0-					-0-
09	20310	X	18877	-0-	-1433	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
10	20894	X	19346	-0-	-1548	-0-	19346	3			N	-0-					-0-
11	19980	X	17846	-0-	-2134	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
12	20646	X	18480	-0-	-2166	-0-	18480	3			N	-0-					-0-
01	20646	X	18480	-0-	-2166	-0-	18480	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

08	60512	X	58641	-0-	-1871	-0-	58641	3			N	-0-					-0-
09	58560	X	56007	-0-	-2553	-0-	56007	3			N	-0-					-0-
10	60903	X	60903	-0-	-0-	-0-	60903	3			N	-0-					-0-
11	62354	X	62354	-0-	-0-	-0-	62354	3			N	-0-					-0-
12	64794	X	64794	-0-	-0-	-0-	64794	3			N	-0-					-0-
01	64794	X	64794	-0-	-0-	-0-	64794	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

08	71114	X	65771	-0-	-5343	-0-	65771	3			N	-0-					-0-
09	68820	X	-0-	-0-	-68820	-0-					N	-0-					-0-
10	72385	X	56057	-0-	-16328	-0-	56057	3			N	-0-					-0-
11	70050	X	13939	-0-	-56111	-0-	13939	3			N	-0-					-0-
12	72385	X	48604	-0-	-23781	-0-	48604	3			N	-0-					-0-
01	65782	X	48604	-0-	-17178	-0-	48604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC4 SMITH E WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83731	X	69089	-0-	-14642	-0-	69089	3			N	-0-					-0-
09	76320	X	63079	-0-	-13241	-0-	63079	3			N	-0-					-0-
10	76105	X	62059	-0-	-14046	-0-	62059	3			N	-0-					-0-
11	72510	X	62684	-0-	-9826	-0-	62684	3			N	-0-					-0-
12	71238	X	61760	-0-	-9478	-0-	61760	3			N	-0-					-0-
01	69099	X	61760	-0-	-7339	-0-	61760	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 1945 PERF.11000 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173073	X	141897	-0-	-31176	-0-	141897	3			N	-0-					-0-
09	167490	X	130481	-0-	-37009	-0-	130481	3			N	-0-					-0-
10	164641	X	120512	-0-	-44129	-0-	120512	3			N	-0-					-0-
11	146790	X	111665	-0-	-35125	-0-	111665	3			N	-0-					-0-
12	144894	X	109664	-0-	-35230	-0-	109664	3			N	-0-					-0-
01	141887	X	109664	-0-	-32223	-0-	109664	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161293	X	130019	-0-	-31274	-0-	130019	3			N	-0-					-0-
09	156090	X	119236	-0-	-36854	-0-	119236	3			N	-0-					-0-
10	149668	X	105319	-0-	-44349	-0-	105319	3			N	-0-					-0-
11	133860	X	97454	-0-	-36406	-0-	97454	3			N	-0-					-0-
12	130944	X	95949	-0-	-34995	-0-	95949	3			N	-0-					-0-
01	130014	X	95949	-0-	-34065	-0-	95949	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10905 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84307	X	84307	-0-	-0-	-0-	84307	3			N	-0-					-0-
09	79465	X	79465	-0-	-0-	-0-	79465	3			N	-0-					-0-
10	77960	X	77960	-0-	-0-	-0-	77960	3			N	-0-					-0-
11	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	71615	3			N	-0-					-0-
12	71156	X	71156	-0-	-0-	-0-	71156	3			N	-0-					-0-
01	71156	X	71156	-0-	-0-	-0-	71156	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122047	X	98020	-0-	-24027	-0-	98020	3			N	-0-					-0-
09	111210	X	90461	-0-	-20749	-0-	90461	3			N	-0-					-0-
10	114917	X	77208	-0-	-37709	-0-	77208	3			N	-0-					-0-
11	111150	X	85781	-0-	-25369	-0-	85781	3			N	-0-					-0-
12	114855	X	78762	-0-	-36093	-0-	78762	3			N	-0-					-0-
01	98022	X	78762	-0-	-19260	-0-	78762	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115227	X	88748	-0-	-26479	-0-	88748	3			N	-0-					-0-
09	111510	X	79141	-0-	-32369	-0-	79141	3			N	-0-					-0-
10	115227	X	77535	-0-	-37692	-0-	77535	3			N	-0-					-0-
11	99360	X	71131	-0-	-28229	-0-	71131	3			N	-0-					-0-
12	94550	X	68107	-0-	-26443	-0-	68107	3			N	-0-					-0-
01	88753	X	68107	-0-	-20646	-0-	68107	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118916	X	93192	-0-	-25724	-0-	93192	3			N	-0-					-0-
09	115080	X	82738	-0-	-32342	-0-	82738	3			N	-0-					-0-
10	118916	X	81464	-0-	-37452	-0-	81464	3			N	-0-					-0-
11	102870	X	74138	-0-	-28732	-0-	74138	3			N	-0-					-0-
12	99107	X	74918	-0-	-24189	-0-	74918	3			N	-0-					-0-
01	93186	X	74918	-0-	-18268	-0-	74918	3			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970

08	182466	X	150125	-0-	-32341	-0-	150125	3			N	-0-					-0-
09	164850	X	140203	-0-	-24647	-0-	140203	3			N	-0-					-0-
10	165788	X	137128	-0-	-28660	-0-	137128	3			N	-0-					-0-
11	160440	X	123159	-0-	-37281	-0-	123159	3			N	-0-					-0-
12	155589	X	120493	-0-	-35096	-0-	120493	3			N	-0-					-0-
01	150133	X	120493	-0-	-29640	-0-	120493	3			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

08	160456	X	127566	-0-	-32890	-0-	127566	3			N	-0-					-0-
09	143430	X	119542	-0-	-23888	-0-	119542	3			N	-0-					-0-
10	153605	X	116325	-0-	-37280	-0-	116325	3			N	-0-					-0-
11	148650	X	104864	-0-	-43786	-0-	104864	3			N	-0-					-0-
12	153605	X	102720	-0-	-50885	-0-	102720	3			N	-0-					-0-
01	127565	X	102720	-0-	-24845	-0-	102720	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200

08	112282	X	89777	-0-	-22505	-0-	89777	3			N	-0-					-0-
09	101580	X	82097	-0-	-19483	-0-	82097	3			N	-0-					-0-
10	104966	X	79809	-0-	-25157	-0-	79809	3			N	-0-					-0-
11	96810	X	72469	-0-	-24341	-0-	72469	3			N	-0-					-0-
12	100037	X	72227	-0-	-27810	-0-	72227	3			N	-0-					-0-
01	89776	X	72227	-0-	-17549	-0-	72227	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400

08	130572	X	107239	-0-	-23333	-0-	107239	3			N	-0-					-0-
09	118650	X	98474	-0-	-20176	-0-	98474	3			N	-0-					-0-
10	106733	X	93848	-0-	-12885	-0-	93848	3			N	-0-					-0-
11	103770	X	81191	-0-	-22579	-0-	81191	3			N	-0-					-0-
12	107229	X	80113	-0-	-27116	-0-	80113	3			N	-0-					-0-
01	107229	X	80113	-0-	-27116	-0-	80113	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10905 - 18720

08	111551	X	111551	-0-	-0-	-0-	111551	3			N	-0-					-0-
09	135300	X	103342	-0-	-31958	-0-	103342	3			N	-0-					-0-
10	130913	X	92739	-0-	-38174	-0-	92739	3			N	-0-					-0-
11	117960	X	93916	-0-	-24044	-0-	93916	3			N	-0-					-0-
12	114359	X	89230	-0-	-25129	-0-	89230	3			N	-0-					-0-
01	111538	X	89230	-0-	-22308	-0-	89230	3			N	-0-					-0-

FREDRICK DEARMAN WELL #: 1UH RRCID -> 299485 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11200 - 24165

08	366886	X	366886	-0-	-0-	-0-	366886	3			N	-0-					-0-
09	327638	X	327638	-0-	-0-	-0-	327638	3			N	-0-					-0-
10	314606	X	314606	-0-	-0-	-0-	314606	3			N	-0-					-0-
11	282357	X	282357	-0-	-0-	-0-	282357	3			N	-0-					-0-
12	273133	X	273133	-0-	-0-	-0-	273133	3			N	-0-					-0-
01	273133	X	273133	-0-	-0-	-0-	273133	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

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
08	DLQ G-10		76862	-0-	76862	76862	76862	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71989	-0-	71989	148851	71989	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		72593	-0-	72593	221444	72593	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68853	-0-	68853	290297	68853	3			Y	-0-					-0-
12	360098	X	69801	-0-	-290297	-0-	69801	3			Y	-0-					-0-
01	73408	X	67519	-0-	-5889	-0-	67519	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

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
08	DLQ G-10		63109	-0-	63109	63109	63096	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
09	DLQ G-10		59769	-0-	59769	122878	59769	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		60113	-0-	60113	182991	60113	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		56738	-0-	56738	239729	56738	3			Y	-0-					-0-
12	297088	X	57359	-0-	-239729	-0-	57359	3			Y	-0-					-0-
01	60202	X	55784	-0-	-4418	-0-	55784	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

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
08	DLQ G-10		69772	-0-	69772	69772	69772	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64600	-0-	64600	134372	64600	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66748	-0-	66748	201120	66748	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65109	-0-	65109	266229	65109	3			Y	-0-					-0-
12	331943	X	65714	-0-	-266229	-0-	65714	3			Y	-0-					-0-
01	69223	X	62205	-0-	-7018	-0-	62205	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

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
08	DLQ G-10		50254	-0-	50254	50254	50254	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46766	-0-	46766	97020	46766	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47488	-0-	47488	144508	47488	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		44797	-0-	44797	189305	44797	3			Y	-0-					-0-
12	234318	X	45013	-0-	-189305	-0-	45013	3			Y	-0-					-0-
01	48546	X	43078	-0-	-5468	-0-	43078	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

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
08	DLQ G-10		43006	-0-	43006	43006	43006	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40227	-0-	40227	83233	40227	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41775	-0-	41775	125008	41775	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39771	-0-	39771	164779	39771	3			Y	-0-					-0-
12	204523	X	39744	-0-	-164779	-0-	39744	3			Y	-0-					-0-
01	42005	X	38721	-0-	-3284	-0-	38721	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

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
08	DLQ G-10		65091	-0-	65091	65091	65091	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60303	-0-	60303	125394	60303	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62363	-0-	62363	187757	62363	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		62454	-0-	62454	250211	62454	3			Y	-0-					-0-
12	320127	X	69916	-0-	-250211	-0-	69916	3			Y	-0-					-0-
01	66822	X	66822	-0-	-0-	-0-	66822	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

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
08	DLQ G-10		79150	-0-	79150	79150	79150	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		67800	-0-	67800	146950	67800	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		71699	-0-	71699	218649	71699	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61457	-0-	61457	280106	61457	3			Y	-0-					-0-
12	356273	X	76167	-0-	-280106	-0-	76167	3			Y	-0-					-0-
01	79143	X	72339	-0-	-6804	-0-	72339	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		77343	-0-	77343	77343	77343	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		67274	-0-	67274	144617	67274	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70703	-0-	70703	215320	70703	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63869	-0-	63869	279189	63869	3			Y	-0-					-0-
12	352124	X	72935	-0-	-279189	-0-	72935	3			Y	-0-					-0-
01	74710	X	70187	-0-	-4523	-0-	70187	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		132377	-0-	132377	132377	132377	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		118966	-0-	118966	251343	118966	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		122385	-0-	122385	373728	122385	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		114292	-0-	114292	488020	114292	3			Y	-0-					-0-
12	601807	X	113787	-0-	-488020	-0-	113787	3			Y	-0-					-0-
01	122450	X	103001	-0-	-19449	-0-	103001	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		130872	-0-	130872	130872	130872	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		121594	-0-	121594	252466	121594	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121460	-0-	121460	373926	121460	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		113372	-0-	113372	487298	113372	3			Y	-0-					-0-
12	600163	X	112865	-0-	-487298	-0-	112865	3			Y	-0-					-0-
01	119133	X	114434	-0-	-4699	-0-	114434	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		149894	-0-	149894	149894	149894	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		135545	-0-	135545	285439	135545	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132081	-0-	132081	417520	132081	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		121594	-0-	121594	539114	121594	3			Y	-0-					-0-
12	658662	X	119548	-0-	-539114	-0-	119548	3			Y	-0-					-0-
01	131812	X	111264	-0-	-20548	-0-	111264	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		142756	-0-	142756	142756	142756	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129331	-0-	129331	272087	129331	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		127128	-0-	127128	399215	127128	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		114934	-0-	114934	514149	114934	3			Y	-0-					-0-
12	627618	X	113469	-0-	-514149	-0-	113469	3			Y	-0-					-0-
01	124093	X	106572	-0-	-17521	-0-	106572	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		112916	-0-	112916	112916	112916	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102598	-0-	102598	215514	102598	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		100689	-0-	100689	316203	100689	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		93552	-0-	93552	409755	93552	3			Y	-0-					-0-
12	502418	X	92663	-0-	-409755	-0-	92663	3			Y	-0-					-0-
01	100905	X	86956	-0-	-13949	-0-	86956	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		136201	-0-	136201	136201	136201	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		123301	-0-	123301	259502	123301	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		120673	-0-	120673	380175	120673	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		111617	-0-	111617	491792	111617	3			Y	-0-					-0-
12	601953	X	110161	-0-	-491792	-0-	110161	3			Y	-0-					-0-
01	114793	X	102789	-0-	-12004	-0-	102789	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		122317	-0-	122317	122317	122317	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		111246	-0-	111246	233563	111246	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		109572	-0-	109572	343135	109572	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		101304	-0-	101304	444439	101304	3			Y	-0-					-0-
12	544303	X	99864	-0-	-444439	-0-	99864	3			Y	-0-					-0-
01	108717	X	94928	-0-	-13789	-0-	94928	3			Y	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192

08	344689	X	259379	-0-	-85310	-0-	259379	3			N	-0-					-0-
09	315510	X	236821	-0-	-78689	-0-	236821	3			N	-0-					-0-
10	297600	X	231144	-0-	-66456	-0-	231144	3			N	-0-					-0-
11	288000	X	208928	-0-	-79072	-0-	208928	3			N	-0-					-0-
12	206367	X	206367	-0-	-0-	-0-	206367	3			N	-0-					-0-
01	203391	X	192820	-0-	-10571	-0-	192820	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

08	339822	X	245808	-0-	-94014	-0-	245808	3			N	-0-					-0-
09	308490	X	222033	-0-	-86457	-0-	222033	3			N	-0-					-0-
10	284456	X	214411	-0-	-70045	-0-	214411	3			N	-0-					-0-
11	275280	X	194309	-0-	-80971	-0-	194309	3			N	-0-					-0-
12	242327	X	189737	-0-	-52590	-0-	189737	3			N	-0-					-0-
01	242327	X	184600	-0-	-57727	-0-	184600	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

08	342767	X	255252	-0-	-87515	-0-	255252	3			N	-0-					-0-
09	310530	X	240479	-0-	-70051	-0-	240479	3			N	-0-					-0-
10	296205	X	233651	-0-	-62554	-0-	233651	3			N	-0-					-0-
11	286650	X	215834	-0-	-70816	-0-	215834	3			N	-0-					-0-
12	222735	X	214149	-0-	-8586	-0-	214149	3			N	-0-					-0-
01	222735	X	198176	-0-	-24559	-0-	198176	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

08	308791	X	231943	-0-	-76848	-0-	231943	3			N	-0-					-0-
09	285270	X	211821	-0-	-73449	-0-	211821	3			N	-0-					-0-
10	267685	X	205466	-0-	-62219	-0-	205466	3			N	-0-					-0-
11	259050	X	185933	-0-	-73117	-0-	185933	3			N	-0-					-0-
12	226021	X	181884	-0-	-44137	-0-	181884	3			N	-0-					-0-
01	226021	X	172569	-0-	-53452	-0-	172569	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

08	355167	X	262310	-0-	-92857	-0-	262310	3			N	-0-					-0-
09	325170	X	239838	-0-	-85332	-0-	239838	3			N	-0-					-0-
10	301444	X	234313	-0-	-67131	-0-	234313	3			N	-0-					-0-
11	291720	X	212272	-0-	-79448	-0-	212272	3			N	-0-					-0-
12	205894	X	205894	-0-	-0-	-0-	205894	3			N	-0-					-0-
01	197377	X	195531	-0-	-1846	-0-	195531	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 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
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	11 2	1 9	413	2	Y	2					22
09	690	N	522	-0-	-168	-0-	10 4	1 9	508	2	Y	4					26
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	688	2	Y	5					31
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	6 2	1 9	320	2	Y	2					33
12	527	N	339	-0-	-188	-0-	8 2	1 9	329	2	Y	2					35
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	16 3	1 9	569	2	Y	3					38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

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
08	1395	N	1254	-0-		-141	-0-	32	1	1214	2	Y	7	1	8			61
								8	9									
09	1350	N	770	-0-		-580	-0-	15	1	746	2	Y	8					69
								9	9									
10	1395	N	352	-0-		-1043	-0-	8	1	340	2	Y	4	1	8			72
								4	9									
11	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	25	1	1271	2	Y	8					80
								9	9									
12	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	24	1	1002	2	Y	9	1	8			88
								10	9									
01	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	9					97
								10	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

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
08	868	N	798	-0-		-70	-0-	20	1	774	2	Y	4	1	8			32
								4	9									
09	750	N	597	-0-		-153	-0-	12	1	579	2	Y	5					37
								6	9									
10	775	N	523	-0-		-252	-0-	12	1	505	2	Y	5	1	8			41
								6	9									
11	780	N	624	-0-		-156	-0-	12	1	609	2	Y	3					44
								3	9									
12	681	N	681	-0-		-0-	-0-	16	1	662	2	Y	3					47
								3	9									
01	579	N	579	-0-		-0-	-0-	16	1	561	2	Y	2					49
								2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

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
08	3410	X	1827	-0-		-1583	-0-	49	1	1777	2	Y	1					19
								1	9									
09	3300	X	2535	-0-		-765	-0-	71	1	2464	2	Y	-0-					19
10	3410	X	1199	-0-		-2211	-0-	32	1	1166	2	Y	1	12	1			8
								1	9									
11	2370	X	1616	-0-		-754	-0-	44	1	1572	2	Y	-0-					8
12	2635	X	2064	-0-		-571	-0-	53	1	2011	2	Y	-0-					8
01	2635	X	2177	-0-		-458	-0-	55	1	2111	2	Y	10					18
								11	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

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
08	2387	X	1353	-0-		-1034	-0-	1322	2	31	9	Y	28	9	1	24	8	4
09	2329	X	2329	-0-		-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	18	8			13
10	2652	X	2652	-0-		-0-	-0-	2613	2	39	9	Y	35	12	1	26	8	10
11	2594	X	2594	-0-		-0-	-0-	2554	2	40	9	Y	36	15	1	23	8	8
12	2387	X	2076	-0-		-311	-0-	2041	2	35	9	Y	32	21	1	16	8	3
01	2387	X	1387	-0-		-1000	-0-	1356	2	31	9	Y	28	12	8			19

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

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
08	9672	X	9486	-0-		-186	-0-		200	1	9267	2	Y	17					159
									19	9									
09	9360	X	8943	-0-		-417	-0-		191	1	8742	2	Y	9	1	8			167
									10	9									
10	9641	X	9589	-0-		-52	-0-		206	1	9381	2	Y	2	2	8			167
									2	9									
11	9300	X	9165	-0-		-135	-0-		199	1	8966	2	Y	-0-					167
12	9610	X	9066	-0-		-544	-0-		202	1	8864	2	Y	-0-					167
01	9579	X	7965	-0-		-1614	-0-		177	1	7788	2	Y	-0-					167

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

08	4247	X	3317	-0-		-930	-0-		70	1	3243	2	Y	4	1	8			47
									4	9									
09	3870	X	2884	-0-		-986	-0-		62	1	2822	2	Y	-0-					47
10	3751	X	2547	-0-		-1204	-0-		55	1	2492	2	Y	-0-					47
11	3330	X	2532	-0-		-798	-0-		55	1	2477	2	Y	-0-					47
12	3379	X	2373	-0-		-1006	-0-		53	1	2320	2	Y	-0-					47
01	3317	X	2031	-0-		-1286	-0-		45	1	1986	2	Y	-0-					47

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

08	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-		80	1	3712	2	Y	1	1	8			12
									1	9									
09	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-		76	1	3495	2	Y	-0-					12
10	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-		82	1	3721	2	Y	1	1	8			12
									1	9									
11	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-		80	1	3586	2	Y	-0-					12
12	3807	X	3807	-0-		-0-	-0-		85	1	3722	2	Y	-0-					12
01	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-		83	1	3654	2	Y	-0-					12

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

08	1457	N	1178	-0-		-279	-0-		52	1	1113	2	Y	12	64	1			24
									13	9									
09	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-		59	1	1300	2	Y	10	1	8			33
									11	9									
10	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-		47	1	1104	2	Y	19	36	1	1	8	15
									21	9									
11	1140	N	964	-0-		-176	-0-		30	1	927	2	Y	6					21
									7	9									
12	1426	N	823	-0-		-603	-0-		28	1	767	2	Y	25	1	8			45
									28	9									
01	1178	N	961	-0-		-217	-0-		40	1	903	2	Y	16	49	1	1	8	11
									18	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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
08	3317	X	2442	-0-	-875	-0-	2428	2	14	9	Y	13	19	1	5	8	8
09	3420	X	2332	-0-	-1088	-0-	2320	2	12	9	Y	11	2	8			17
10	3534	X	1232	-0-	-2302	-0-	1224	2	8	9	Y	7	15	1	3	8	6
11	3420	X	974	-0-	-2446	-0-	961	2	13	9	Y	12	8	1	7	8	3
12	3317	X	1038	-0-	-2279	-0-	1025	2	13	9	Y	12	6	1	8	8	1
01	2449	X	731	-0-	-1718	-0-	727	2	4	9	Y	4					5

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	51	1	2387	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
09	2400	X	2264	-0-	-136	-0-	48	1	2212	2	Y	4	4	8			50
							4	9									
10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	52	1	2372	2	Y	-0-					50
11	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	49	1	2230	2	Y	-0-					50
12	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					50
01	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	52	1	2311	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 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
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	1	19	1	1	8	4
							1	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
10	372	N	167	-0-	-205	-0-	7	1	156	2	Y	4	12	1	1	8	2
							4	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	-0-					2
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					159
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23	9	N	21					180
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1326	2	67	9	N	61	1	8			240
11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1074	2	1	9	N	1	183	1			58
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					58
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					58

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	37	1	1709	2	Y	7	1	8			33
							8	9									
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	30	1	1368	2	Y	7					40
							8	9									
10	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	30	1	1366	2	Y	3					43
							3	9									
11	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	31	1	1387	2	Y	10					53
							11	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	2	Y	8	1	8			60
							9	9									
01	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	27	1	1188	2	Y	10					70
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2508	-0-		-468	-0-		87	1	2402	2	Y	17					21
									19	9									
09	2880	X	2565	-0-		-315	-0-		94	1	2441	2	Y	27	22	1			26
									30	9									
10	2976	X	1770	-0-		-1206	-0-		44	1	1713	2	Y	12	23	1			15
									13	9									
11	2880	X	2468	-0-		-412	-0-		74	1	2354	2	Y	36	23	1			28
									40	9									
12	2666	X	2127	-0-		-539	-0-		60	1	2043	2	Y	22	42	1			8
									24	9									
01	2666	X	2217	-0-		-449	-0-		67	1	2126	2	Y	22	15	1			15
									24	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3427	-0-		-541	-0-		119	1	3282	2	Y	24	12	8			15
									26	9									
09	3840	X	3508	-0-		-332	-0-		129	1	3349	2	Y	27	16	1	8	8	18
									30	9									
10	3968	X	2367	-0-		-1601	-0-		59	1	2291	2	Y	15	16	1	7	8	10
									17	9									
11	3840	X	3497	-0-		-343	-0-		105	1	3346	2	Y	42	16	1	16	8	20
									46	9									
12	3627	X	2989	-0-		-638	-0-		84	1	2858	2	Y	43	45	1	5	8	13
									47	9									
01	3627	X	2720	-0-		-907	-0-		82	1	2595	2	Y	39	24	1	5	8	23
									43	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
12	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-		1729	2	30	9	N	27	2	8			43
01	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-		1320	2	4	9	N	4	2	8			45

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	458	-0-		-813	-0-		457	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1230	X	401	-0-		-829	-0-		399	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1147	X	417	-0-		-730	-0-		417	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	392	-0-		-718	-0-		390	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	713	X	360	-0-		-353	-0-		360	2			N	-0-					-0-
01	465	X	346	-0-		-119	-0-		344	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	637	-0-		-107	-0-		636	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	976	N	976	-0-		-0-	-0-		970	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-		1385	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-		-0-	-0-		666	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-		1207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-		1037	2	6	9	N	5	5	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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
08	2542	X	2212	-0-	-330	-0-	2210	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2460	X	1791	-0-	-669	-0-	1776	2	15	9	N	14	14	1			-0-
10	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	2098	2	13	9	N	12	12	1			-0-
12	2294	X	2220	-0-	-74	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2120	2	15	9	N	14	14	1			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	891	1	8403	2	Y	27	30	1			18
							30	9									
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	845	1	8162	2	Y	32	30	1			20
							35	9									
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	859	1	8266	2	Y	35	38	1			17
							39	9									
11	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	870	1	7524	2	Y	36	30	1			23
							40	9									
12	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	882	1	7113	2	Y	46	31	1			38
							51	9									
01	8432	X	7691	-0-	-741	-0-	913	1	6726	2	Y	47	35	1			50
							52	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9	4	1			8
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	Y	10	7	1			11

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	102	1	4802	2	Y	62	73	1	2	8	29
							68	9									
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	87	1	4101	2	Y	57	34	1	8	8	44
							63	9									
10	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	88	1	4118	2	Y	63	89	1	7	8	11
							69	9									
11	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	95	1	4220	2	Y	60	33	1	5	8	33
							66	9									
12	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	109	1	4721	2	Y	53	58	1	5	8	23
							58	9									
01	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	98	1	4229	2	Y	43	24	1	3	8	39
							47	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	78	1	3666	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	73	1	3424	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
10	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	74	1	3470	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
11	3630	X	3416	-0-	-214	-0-	74	1	3323	2	Y	17	10	1			10
							19	9									
12	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	73	1	3186	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
01	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	74	1	3202	2	Y	18	9	1			18
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

08	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	45	1	2253	2	Y	37	31	1			17
							41	9									
09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	47	1	2412	2	Y	43	24	1			36
							47	9									
10	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	46	1	2364	2	Y	36	49	1			23
							40	9									
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	47	1	2434	2	Y	43	49	1			17
							47	9									
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	50	1	2688	2	Y	35	34	1			18
							39	9									
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	54	1	3236	2	Y	45	48	1			15
							50	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

08	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	41	1	1935	2	Y	20	25	1			10
							22	9									
09	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	41	1	1923	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	44	1	2088	2	Y	23	36	1			4
							25	9									
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	48	1	2141	2	Y	23	13	1			14
							25	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2055	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	49	1	2130	2	Y	26	13	1			25
							29	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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
08	1116	N	1098	-0-		-18	-0-	21	1	1048	2	Y	26	24	1			12
								29	9									
09	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	21	1	1076	2	Y	29	17	1			24
								32	9									
10	1147	N	1141	-0-		-6	-0-	21	1	1092	2	Y	25	33	1			16
								28	9									
11	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	27	1	1417	2	Y	37	39	1			14
								41	9									
12	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	39	1	2097	2	Y	34	30	1			18
								37	9									
01	3100	N	4681	-0-		1581	1581	75	1	4520	2	Y	78	70	1			26
								86	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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
08	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	19	18	1			8
								21	9									
09	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	56	1	2869	2	Y	21	12	1			17
								23	9									
10	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	55	1	2843	2	Y	18	23	1			12
								20	9									
11	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	55	1	2838	2	Y	21	25	1			8
								23	9									
12	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	56	1	3003	2	Y	114	61	1			61
								125	9									
01	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	51	1	3092	2	Y	124	143	1			42
								136	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

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
08	5285	X	5285	-0-		-0-	-0-	101	1	5070	2	Y	104	95	1			46
								114	9									
09	5374	X	5374	-0-		-0-	-0-	101	1	5146	2	Y	115	66	1			95
								127	9									
10	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-	99	1	5087	2	Y	98	129	1			64
								108	9									
11	5065	X	5065	-0-		-0-	-0-	93	1	4854	2	Y	107	129	1			42
								118	9									
12	5461	X	5461	-0-		-0-	-0-	99	1	5265	2	Y	88	83	1			47
								97	9									
01	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	91	1	5462	2	Y	96	111	1			32
								106	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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
08	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-	33	1	1629	2	Y	23	22	1			10
								25	9									
09	1572	X	1572	-0-		-0-	-0-	30	1	1517	2	Y	23	14	1			19
								25	9									
10	1705	X	1494	-0-		-211	-0-	28	1	1445	2	Y	19	26	1			12
								21	9									
11	1650	X	1484	-0-		-166	-0-	28	1	1432	2	Y	22	25	1			9
								24	9									
12	1705	X	1501	-0-		-204	-0-	27	1	1455	2	Y	17	17	1			9
								19	9									
01	1830	X	1830	-0-		-0-	-0-	29	1	1755	2	Y	42	37	1			14
								46	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1	1126	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	23	1	1177	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	24	1	1228	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	23	1	1212	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	16	1	985	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	4	1	172	2	Y	5					13
							6	9									
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	3	1	124	2	Y	5	13	1			5
							6	9									
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	4	1	164	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	130	2	Y	4					10
							4	9									
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	118	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	103	1	4342	2	Y	51	79	1			55
							56	9									
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	105	1	4389	2	Y	51					106
							56	9									
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	108	1	4451	2	Y	66	111	1			61
							73	9									
11	4380	X	3776	-0-	-604	-0-	89	1	3630	2	Y	52	57	1			56
							57	9									
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	106	1	4281	2	Y	56					112
							62	9									
01	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	88	1	3901	2	Y	29	103	1			38
							32	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	122	1	5179	2	Y	47	83	1			51
							52	9									
09	5400	X	4619	-0-	-781	-0-	107	1	4468	2	Y	40					91
							44	9									
10	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	109	1	4520	2	Y	52	94	1			49
							57	9									
11	5220	X	3266	-0-	-1954	-0-	77	1	3150	2	Y	35	46	1			38
							39	9									
12	5394	X	2703	-0-	-2691	-0-	65	1	2608	2	Y	27					65
							30	9									
01	5363	X	3043	-0-	-2320	-0-	67	1	2957	2	Y	17	60	1			22
							19	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					15
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	439	2	7	9	Y	6	16	1			5
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					5
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					5
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					5
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					5

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3637	-0-	-323	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	14	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1092	-0-	-1128	-0-	8	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1039	-0-	-914	-0-	7	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	15	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	15	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3446	-0-	346	346	23	1	3423	2	N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	4	N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	18	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	19	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	20	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	11	1	1761	2	N	-0-					-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	21	1	3322	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	13	1	1892	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-					54
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					54
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			Y	-0-					54
11	6270	X	6202	-0-	-68	-0-	6202	2			Y	-0-					54
12	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			Y	-0-					54
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					105
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					105
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					105
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					105
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					105

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	23	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	21	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	23	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	22	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	29	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	42	1	6321	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	3	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2076	-0-	-1344	-0-	2	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	3	1	3190	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	2	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	3	1	2915	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	3	1	2923	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 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
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	4	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	4	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	4	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	4	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	4	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	4	1	1889	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7750	-0-	-899	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	993	-0-	-464	-0-	1	1	992	2	N	-0-					3
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	2	1	1841	2	N	-0-					3
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	2	1	1606	2	N	-0-					3
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1	1	1282	2	N	-0-					3
12	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1	1	1406	2	N	-0-					3
01	1612	N	419	-0-	-1193	-0-	419	2			N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 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
08	4123	X	3066	-0-	-1057	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2764	-0-	-1226	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2251	-0-	-1872	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1126	-0-	-2324	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	2			N	-0-					15
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					15
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					15
11	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					15
12	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					15
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	127	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1744	-0-	-926	-0-	129	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	118	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1184	-0-	-614	-0-	88	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	190	1	2112	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 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
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	508	2	N	-0-					5
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	1	1	571	2	N	-0-					5
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					5
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 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
08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3	1	3256	2	N	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	4	1	3502	2	N	-0-					-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3	1	3053	2	N	-0-					-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	4	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	3	1	2609	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4899	X	97	-0-	-4802	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	259	-0-	-3911	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	131	-0-	-4178	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	279	X	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	279	X	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	71	1	35429	2	N	-0-					-0-
09	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	70	1	35106	2	N	-0-					-0-
10	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	67	1	33680	2	N	-0-					-0-
11	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	67	1	33685	2	N	-0-					-0-
12	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	67	1	33295	2	N	-0-					-0-
01	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	62	1	30794	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1476	-0-	-1469	-0-	3	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1320	-0-	-1320	-0-	3	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1140	-0-	-844	-0-	2	1	1138	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	3	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1170	-0-	-566	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	5	1	2706	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	4	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	6	1	3220	2	N	-0-					-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	5	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	6	1	3002	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	881	-0-	-559	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	2918	-0-	-4894	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	3	1	1325	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	3	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-					-0-
							138	3									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					-0-
							78	3									
01	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	3	1	1618	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11	1	11684	2	N	-0-					-0-
09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10	1	10373	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	3	1	2812	2	N	-0-					-0-
							131	3									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	1	1	847	2	N	-0-					-0-
							41	3									
01	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20	1	20225	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

08	3441	X	2225	-0-	-1216	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2135	-0-	-686	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 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
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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	817	-0-	-2872	-0-	2	1	815	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	986	-0-	-1984	-0-	2	1	984	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	5	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	520	-0-	-2450	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	6	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	310	-0-	-1984	-0-	1	1	309	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1190	-0-	-1321	-0-	2	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1323	-0-	-1107	-0-	3	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	271	-0-	-2240	-0-	1	1	270	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	190	-0-	-1430	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	5	1	2643	2	N	-0-					-0-
01	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	3	1	1693	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	7	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	808	-0-	-1772	-0-	2	1	806	2	N	-0-					-0-
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	2577	2	N	-0-					-0-
							120	3									
11	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	6	1	3029	2	N	-0-					-0-
							247	3									
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	231	1	3986	2	N	-0-					-0-
							195	3									
01	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	229	1	2651	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	26	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	29	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	31	1	4461	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3383	-0-	-757	-0-	21	1	3362	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	20	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	2760	-0-	-1518	-0-	18	1	2742	2	N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	2	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	4	1	3531	2	N	-0-					-0-
							164	3									
11	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	3	1	2734	2	N	-0-					-0-
							223	3									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4	1	3890	2	N	-0-					-0-
							190	3									
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3	1	3472	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	261	1	5240	2	N	-0-					-0-
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	349	1	6785	2	N	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	319	1	6119	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	251	1	4687	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	290	1	4787	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4303	-0-	-998	-0-	235	1	4068	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35298	X	35298	-0-	-0-	-0-	35	1	35263	2	N	-0-					-0-
09	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33	1	33179	2	N	-0-					-0-
10	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	32	1	31683	2	N	-0-					-0-
							1473	3									
11	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	31	1	29599	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
12	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	38	1	37051	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
01	37375	X	37375	-0-	-0-	-0-	37	1	37338	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	2	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	2	1	819	2	N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-			-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	2	N	-0-			-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-			-0-
01	558	N	313	-0-	-245	-0-	1	1	312	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

08	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	4	1	2061	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	4	1	1956	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	3	1	1643	2	N	-0-			-0-
							76	3							
11	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	4	1	1746	2	N	-0-			-0-
							143	3							
12	2077	X	1657	-0-	-420	-0-	3	1	1577	2	N	-0-			-0-
							77	3							
01	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	3	1	1693	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

08	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	2	1	932	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	559	-0-	-2411	-0-	1	1	558	2	N	-0-			-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	7	1	3515	2	N	-0-			-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	6	1	3160	2	N	-0-			-0-
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	5	1	2577	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	2818	-0-	-716	-0-	6	1	2812	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

08	899	N	414	-0-	-485	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	2			N	-0-			-0-
10	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
01	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4008	-0-	-921	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3365	-0-	-1564	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3221	-0-	-859	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2930	-0-	-1348	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	37	1	5733	2	N	-0-					-0-
09	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	57	1	7875	2	N	-0-					-0-
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	63	1	9095	2	N	-0-					-0-
*11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	67	1	10674	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	7099	X	6105	-0-	-994	-0-	39	1	6066	2	N	-0-					-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	75	1	11200	2	N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	7	1	6846	2	N	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6	1	6237	2	N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6	1	6646	2	N	-0-					-0-
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5	1	5732	2	N	-0-					-0-
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6	1	6593	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	803	-0-	-220	-0-	2	1	801	2	N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	4	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-					-0-
							70	3									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	2	N	-0-					-0-
							98	3									
12	2108	N	905	-0-	-1203	-0-	2	1	861	2	N	-0-					-0-
							42	3									
01	1581	N	725	-0-	-856	-0-	1	1	724	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	32	1	33077	2	N	-0-					-0-
09	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	27	1	27164	2	N	-0-					-0-
10	31552	X	31552	-0-	-0-	-0-	31	1	30120	2	N	-0-					-0-
							1401	3									
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9	1	8722	2	N	-0-					-0-
							712	3									
12	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23	1	22061	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
01	49259	X	49259	-0-	-0-	-0-	48	1	49211	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 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
08	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
12	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6837	-0-	3837	3837	6837	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2462	-0-	-638	3199	2462	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3428	-0-	328	3527	3428	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1511	-0-	-319	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	1082	1	6366	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5474	-0-	-1396	-0-	820	1	4654	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	3148	-0-	-3951	-0-	621	1	2415	2	N	-0-					-0-
							112	3									
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	2080	2	N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	4	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	4	1	2025	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3421	-0-	321	321	7	1	3414	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4722	-0-	1622	1943	9	1	4713	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2791	-0-	-309	386	6	1	2785	2	N	-0-					-0-
09	2564	N	2178	-0-	-386	-0-	4	1	2174	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	4	1	1927	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1601	-0-	-439	-0-	3	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	641	-0-	-1467	-0-	1	1	640	2	N	-0-					-0-
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	4	1	2247	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	81	1	41371	2	N	-0-					-0-
09	37752	X	37752	-0-	-0-	-0-	74	1	37678	2	N	-0-					-0-
10	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	74	1	36145	2	N	-0-					-0-
							1681	3									
11	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	76	1	35835	2	N	-0-					-0-
							2927	3									
12	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	294	1	33065	2	N	-0-					-0-
							1615	3									
01	37281	X	37281	-0-	-0-	-0-	415	1	36866	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	3496	-0-	-2704	-0-	3	1	3493	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	4	1	4526	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4299	-0-	-1064	-0-	4	1	4104	2	N	-0-					-0-
							191	3									
11	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4	1	3780	2	N	-0-					-0-
							309	3									
12	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	4	1	3932	2	N	-0-					-0-
							192	3									
01	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4	1	4215	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	2	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	2	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	3	1	1416	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	378	-0-	-87	-0-	1	1	377	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5769	-0-	2769	2769	12	1	5757	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4212	-0-	1112	3881	8	1	4204	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1996	-0-	-1004	2877	4	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	5888	X	3011	-0-	-2877	-0-	6	1	3005	2	N	-0-					-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	8	1	4150	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	1	1	380	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	83	1	956	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	1872	-0-	-6157	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	2223	-0-	-5547	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	2072	-0-	-5492	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	1977	-0-	-3273	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	1654	-0-	-3771	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1396	-0-	-898	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3436	-0-	-1183	-0-	7	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	10	1	5069	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	8	1	3973	2	N	-0-					-0-
							185	3									
11	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	7	1	3275	2	N	-0-					-0-
							267	3									
12	5239	X	4614	-0-	-625	-0-	241	1	4169	2	N	-0-					-0-
							204	3									
01	5239	X	4108	-0-	-1131	-0-	327	1	3781	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	1	1	789	2	N	-0-					-0-
09	870	N	510	-0-	-360	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	1	1	901	2	N	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	1	1	658	2	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	1	1	797	2	N	-0-					-0-
01	899	N	679	-0-	-220	-0-	1	1	678	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3083	-0-	-3787	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6138	-0-	-961	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4824	-0-	-2046	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4643	-0-	-689	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
08	3906	X	71	-0-	-3835	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	18	1	8937	2	N	-0-					-0-
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	12	1	6110	2	N	-0-					-0-
							284	3									
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	2	N	-0-					-0-
							413	3									
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	521	1	9010	2	N	-0-					-0-
							440	3									
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	629	1	7275	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3017	-0-	-793	-0-	3	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	4	1	3966	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	3	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	4	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4	1	4134	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	4	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3	1	3377	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3	1	2943	2	N	-0-					-0-
							137	3									
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	N	-0-					-0-
							298	3									
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3	1	3327	2	N	-0-					-0-
							163	3									
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4	1	4191	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	924	-0-	-223	-0-	2	1	881	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4056	-0-	-966	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4385	-0-	-475	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3847	-0-	-1175	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	1	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	988	-0-	-407	-0-	1	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1223	-0-	-127	-0-	1	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	3	1	2851	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	34	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	36	1	4956	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4968	-0-	-23	-0-	34	1	4934	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4421	-0-	-679	-0-	28	1	4392	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	5270	X	909	-0-	-4361	-0-	6	1	903	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	41	1	6120	2	N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

08	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2175	-0-	-915	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2353	-0-	-1057	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1910	-0-	-1500	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

08	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	4	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	3	1	3549	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2643	-0-	-1821	-0-	3	1	2523	2	N	-0-					-0-
							117	3									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4709	2	N	-0-					-0-
							385	3									
12	4371	X	3186	-0-	-1185	-0-	3	1	3035	2	N	-0-					-0-
							148	3									
01	3844	X	784	-0-	-3060	-0-	1	1	783	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

08	2318	N	2244	-0-	-74	-0-	4	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	4	1	1932	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	5	1	2406	2	N	-0-					-0-
							196	3									
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	265	1	4583	2	N	-0-					-0-
							224	3									
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	308	1	3563	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	2	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
							23	3									
11	420	N	156	-0-	-264	-0-	144	2	12	3	N	-0-					-0-
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	159	2	8	3	N	-0-					-0-
01	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

08	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	6	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	8	1	3805	2	N	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	9	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	9	1	4352	2	N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	9	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	8	1	3901	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

08	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	11	1	5434	2	N	-0-					-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	9	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	1045	-0-	-5155	-0-	2	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	81	-0-	-5919	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	330	-0-	-5870	-0-	1	1	329	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	309	-0-	-5147	-0-	1	1	308	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	5	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	3	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	3	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1344	-0-	-1056	-0-	3	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	3	1	1626	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	4	1	1887	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	525	2	N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	230	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	393	1	1528	2	N	-0-					-0-
							71	3									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	264	1	1378	2	N	-0-					-0-
							113	3									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	190	1	1350	2	N	-0-					-0-
							66	3									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	6	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	4	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	6	1	3078	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	5	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2544	-0-	-1083	-0-	5	1	2539	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1909	-0-	-1191	-0-	4	1	1905	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2350	-0-	-2390	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2442	-0-	-2298	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3420	-0-	-1478	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3827	-0-	-1071	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6597	-0-	-781	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6958	-0-	-182	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6574	-0-	-356	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6964	-0-	-228	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

08	6572	X	6054	-0-	-518	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4037	-0-	-2323	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	1989	-0-	-4371	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	1370	-0-	-5047	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

08	1364	X	423	-0-	-941	-0-	2	1	421	2	N	-0-					-0-
09	540	X	377	-0-	-163	-0-	2	1	375	2	N	-0-					-0-
10	434	X	293	-0-	-141	-0-	1	1	292	2	N	-0-					-0-
11	420	X	232	-0-	-188	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
12	434	X	199	-0-	-235	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
01	434	X	156	-0-	-278	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

08	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					33
09	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-					33
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					33
11	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					33
12	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					33
01	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	2			N	-0-					33

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

08	2542	X	1435	-0-	-1107	-0-	1	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	949	-0-	-1511	-0-	1	1	948	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2	1	2332	2	N	-0-					-0-
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	3	1	2669	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1276	-0-	-1266	-0-	1	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	961	-0-	-1364	-0-	1	1	960	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

08	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	23	1	22239	2	N	-0-					-0-
09	38870	X	38870	-0-	-0-	-0-	39	1	38831	2	N	-0-					-0-
10	38845	X	38845	-0-	-0-	-0-	39	1	38806	2	N	-0-					-0-
11	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	34	1	32845	2	N	-0-					-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	22	1	21692	2	N	-0-					-0-
01	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	15	1	14503	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	7	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	29	1	14784	2	N	-0-					-0-
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	20	1	9788	2	N	-0-					-0-
							455	3									
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	15	1	6932	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	386	1	6668	2	N	-0-					-0-
							326	3									
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	564	1	6521	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
09	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
10	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
12	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
01	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	3722	-0-	-1207	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3650	-0-	-910	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3746	-0-	-1524	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4903	-0-	-584	-0-	10	1	4893	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4631	-0-	-769	-0-	9	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	10	1	4760	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4258	-0-	-1142	-0-	8	1	4250	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	9	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	2	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1052	-0-	-568	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	791	-0-	-449	-0-	2	1	789	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	732	-0-	-408	-0-	1	1	731	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	621	-0-	-464	-0-	1	1	620	2	N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	5	1	2386	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5278	-0-	-1449	-0-	232	1	5046	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4927	-0-	-923	-0-	217	1	4710	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	245	1	5106	2	N	-0-					-0-
							237	3									
11	5430	X	4725	-0-	-705	-0-	209	1	4175	2	N	-0-					-0-
							341	3									
12	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	412	1	3941	2	N	-0-					-0-
							193	3									
01	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	432	1	4994	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	969	-0-	-953	-0-	2	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	775	-0-	-1055	-0-	2	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	640	-0-	-538	-0-	1	1	611	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	930	N	639	-0-	-291	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
							48	3									
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	5	1	2641	2	N	-0-					-0-
							129	3									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	4	1	2140	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	148	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	143	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	148	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	143	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	148	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	148	1	2044	2	N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14508	X	12191	-0-	-2317	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11046	-0-	-2184	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11772	-0-	-1062	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	8064	-0-	-4356	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11110	-0-	-1073	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9154	-0-	-3029	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	10886	-0-	-5792	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	10445	-0-	-5695	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	11059	-0-	-5619	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9217	-0-	-2543	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8921	-0-	-1960	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8907	-0-	-2160	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	4420	-0-	-2772	-0-	29	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	3995	-0-	-3055	-0-	29	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	4246	-0-	-3039	-0-	29	1	4217	2	N	-0-					-0-
*11	7050	X	3760	-0-	-3290	-0-	23	1	3716	2	N	19	19	6			-0-
							21	9									
12	5704	X	3659	-0-	-2045	-0-	23	1	3636	2	N	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	37	1	5527	2	N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	3	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	3	1	1354	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	198	1	2284	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5329	-0-	-716	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4790	-0-	-1060	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4230	-0-	-1815	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	2436	-0-	-2874	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	45965	2			N	-0-					-0-
01	115746	X	115746	-0-	-0-	-0-	115746	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	8277	X	4981	-0-	-3296	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	4719	-0-	-3291	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6192	-0-	-1775	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6548	-0-	-551	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	1891	X	1172	-0-	-719	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	949	-0-	-1361	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1139	-0-	-1248	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1542	-0-	-768	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260																	
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	46	1	7096	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5613	-0-	-2067	-0-	40	1	5573	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5580	-0-	-2356	-0-	38	1	5542	2	N	-0-					-0-
*11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	51	1	8064	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	72	1	11155	2	N	-0-					-0-
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	68	1	10215	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15	1	15220	2	N	-0-					-0-
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	12	1	11452	2	N	-0-					-0-
10	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9	1	9442	2	N	-0-					-0-
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	8	1	7644	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	7	1	7236	2	N	-0-					-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	11	1	10820	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

08	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			Y	-0-					54
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			Y	-0-					54
10	13206	X	12999	-0-	-207	-0-	12999	2			Y	-0-					54
11	12780	X	11789	-0-	-991	-0-	11789	2			Y	-0-					54
12	13206	X	11777	-0-	-1429	-0-	11777	2			Y	-0-					54
01	13206	X	10274	-0-	-2932	-0-	10274	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

08	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	29	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4252	-0-	-788	-0-	31	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4415	-0-	-793	-0-	30	1	4385	2	N	-0-					-0-
*11	5040	X	3588	-0-	-1452	-0-	22	1	3556	2	N	9	9	6			-0-
							10	9									
12	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	31	1	4758	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	28	1	4118	2	N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

08	2356	X	1959	-0-	-397	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2335	-0-	-827	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	10478	X	8672	-0-	-1806	-0-	17	1	8655	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7527	-0-	-2373	-0-	15	1	7512	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	7356	-0-	-2874	-0-	14	1	7016	2	N	-0-					-0-
							326	3									
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	18	1	8547	2	N	-0-					-0-
							698	3									
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	18	1	8457	2	N	-0-					-0-
							413	3									
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	17	1	8813	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 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
08	19127	X	14284	-0-	-4843	-0-	28	1	14256	2	N	-0-			-0-
09	18510	X	9312	-0-	-9198	-0-	19	1	9293	2	N	-0-			-0-
10	16244	X	12445	-0-	-3799	-0-	25	1	12420	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	12656	-0-	-3064	-0-	25	1	12631	2	N	-0-			-0-
12	14291	X	6720	-0-	-7571	-0-	13	1	6707	2	N	-0-			-0-
01	14291	X	8905	-0-	-5386	-0-	18	1	8887	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 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
08	4805	X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4492	-0-	-592	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	3954	-0-	-966	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	4135	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 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
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	990	-0-	-8310	-0-	990	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	9448	-0-	-162	-0-	9448	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	5350	-0-	-3950	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	8091	-0-	-31	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	3783	-0-	-5672	-0-	3783	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	5501	-0-	-2001	-0-	6	1	5495	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	5638	-0-	-1622	-0-	6	1	5632	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6002	-0-	-1500	-0-	6	1	5996	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3371	-0-	-1939	-0-	3	1	3368	2	N	-0-			-0-
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6	1	6205	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	3871	-0-	-2143	-0-	4	1	3867	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	2	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1517	-0-	-2	-0-	1	1	1449	2	N	-0-					-0-
							67	3									
11	2070	X	58	-0-	-2012	-0-	54	2	4	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	934	-0-	-1205	-0-	1	1	890	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	2	1	2024	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

08	49513	X	49513	-0-	-0-	-0-	49513	2			N	-0-					-0-
09	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	48314	2			N	-0-					-0-
10	49296	X	49296	-0-	-0-	-0-	49296	2			N	-0-					-0-
11	52540	X	52540	-0-	-0-	-0-	52472	2	68	4	N	-0-					-0-
12	53877	X	53877	-0-	-0-	-0-	53877	2			N	-0-					-0-
01	46309	X	46309	-0-	-0-	-0-	46309	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	32	1	4887	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	33	1	4618	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	32	1	4603	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	29	1	4604	2	N	16	16	6			-0-
							18	9									
12	4929	X	4637	-0-	-292	-0-	30	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	29	1	4315	2	N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 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
08	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	11	1	5768	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	10	1	4852	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5328	-0-	-2360	-0-	10	1	5082	2	N	-0-					-0-
							236	3									
11	7440	X	5153	-0-	-2287	-0-	10	1	4755	2	N	-0-					-0-
							388	3									
12	7688	X	5610	-0-	-2078	-0-	293	1	5069	2	N	-0-					-0-
							248	3									
01	5766	X	2316	-0-	-3450	-0-	184	1	2132	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1954	-0-	-805	-0-	2	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1658	-0-	-1012	-0-	2	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	3	1	2628	2	N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	3	1	2948	2	N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	3	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2	1	2280	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	5090	-0-	-2102	-0-	5	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	12	1	11843	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	1447	-0-	-4040	-0-	1	1	1382	2	N	-0-					-0-
							64	3									
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
09	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
10	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
12	32275	X	32275	-0-	-0-	-0-	32275	2			N	-0-					-0-
01	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	21	1	10605	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	8309	-0-	-7081	-0-	17	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	11796	-0-	-4696	-0-	24	1	11772	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	8624	-0-	-7336	-0-	17	1	8607	2	N	-0-					-0-
12	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	52	1	26028	2	N	-0-					-0-
01	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	84	1	41933	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17	1	17751	2	N	-0-					-0-
09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	13	1	12732	2	N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8	1	8268	2	N	-0-					-0-
							385	3									
11	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14	1	13324	2	N	-0-					-0-
							1088	3									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11	1	10979	2	N	-0-					-0-
							536	3									
01	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13	1	13680	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4	1	4282	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4	1	4105	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	4	1	4407	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	4	1	4144	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4	1	4141	2	N	-0-			-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5	1	5396	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	3610	-0-	-1939	-0-	4	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3184	-0-	-836	-0-	3	1	3181	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3060	-0-	-970	-0-	3	1	3057	2	N	-0-			-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4	1	4368	2	N	-0-			-0-
12	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	8	1	7548	2	N	-0-			-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	5	1	4605	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	9	1	8943	2	N	-0-			-0-
09	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	28	1	28995	2	N	-0-			-0-
10	71432	X	71432	-0-	-0-	-0-	70	1	68191	2	N	-0-			-0-
							3171	3							
11	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	68	1	63577	2	N	-0-			-0-
							5193	3							
12	58054	X	58054	-0-	-0-	-0-	57	1	55296	2	N	-0-			-0-
							2701	3							
01	46894	X	46894	-0-	-0-	-0-	46	1	46848	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	277	1	5565	2	Y	-0-			19
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	276	1	5356	2	Y	-0-			19
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	300	1	5744	2	Y	-0-			19
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	336	1	6266	2	Y	-0-			19
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	362	1	5982	2	Y	-0-			19
01	5549	X	4352	-0-	-1197	-0-	238	1	4114	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	411	1	8246	2	Y	-0-			-0-
09	8340	X	7875	-0-	-465	-0-	385	1	7490	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	7976	-0-	-735	-0-	395	1	7581	2	Y	-0-			-0-
11	8430	X	8072	-0-	-358	-0-	410	1	7662	2	Y	-0-			-0-
12	8711	X	8145	-0-	-566	-0-	465	1	7680	2	Y	-0-			-0-
01	8618	X	7538	-0-	-1080	-0-	412	1	7126	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	44	1	6694	2	N	-0-			-0-
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	47	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	42	1	6022	2	N	-0-			-0-
11	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	99	1	15789	2	N	-0-			-0-
12	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	153	1	23762	2	N	-0-			-0-
01	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	93	1	13887	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	906	1	5332	2	N	-0-			-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	789	1	4478	2	N	-0-			-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	732	1	2848	2	N	-0-			-0-
							132	3							
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	472	1	2463	2	N	-0-			-0-
							201	3							
12	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	2412	1	17159	2	N	-0-			-0-
							838	3							
01	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	281	1	12717	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

08	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3275	-0-	-1375	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	3412	-0-	-3222	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	3015	-0-	-3405	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	2654	-0-	-3980	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	2262	-0-	-2140	-0-	2262	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

08	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	2744	-0-	-946	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	2656	-0-	-1157	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

08	15500	X	11593	-0-	-3907	-0-	12	1	11581	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	13125	-0-	-1875	-0-	13	1	13112	2	N	-0-			-0-
10	15500	X	13013	-0-	-2487	-0-	13	1	13000	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	10955	-0-	-535	-0-	11	1	10944	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	11901	-0-	-1677	-0-	11	1	11890	2	N	-0-			-0-
01	13578	X	12231	-0-	-1347	-0-	12	1	12219	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	61	1	9279	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8590	-0-	-620	-0-	62	1	8528	2	N	-0-			-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	62	1	9013	2	N	-0-			-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	57	1	9008	2	N	-0-			-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	64	1	9955	2	N	-0-			-0-
01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	69	1	10265	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	41	-0-	-5449	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	123	-0-	-5550	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	92	-0-	-5398	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	124	X	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

08	8804	X	8507	-0-	-297	-0-	9	1	8498	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7865	-0-	-655	-0-	8	1	7857	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	7326	-0-	-1881	-0-	7	1	7319	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7417	-0-	-1493	-0-	8	1	7409	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	7271	-0-	-1936	-0-	7	1	7264	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	7043	-0-	-1451	-0-	7	1	7036	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

08	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	22445	2			N	-0-			-0-
09	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	18720	2			N	-0-			-0-
10	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24777	2			N	-0-			-0-
11	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	22883	2			N	-0-			-0-
12	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-			-0-
01	25355	X	25355	-0-	-0-	-0-	25355	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12	1	11989	2	N	-0-			-0-
09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11	1	11064	2	N	-0-			-0-
10	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	23	1	23409	2	N	-0-			-0-
11	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	20	1	21076	2	N	-0-			-0-
12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14	1	14723	2	N	-0-			-0-
01	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14	1	14285	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

08	11904	X	10741	-0-	-1163	-0-	11	1	10730	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-	10	1	10085	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	6615	-0-	-6498	-0-	7	1	6608	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	11681	-0-	-1009	-0-	12	1	11669	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	10973	-0-	-2140	-0-	11	1	10962	2	N	-0-			-0-
01	10726	X	10218	-0-	-508	-0-	10	1	10208	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	16	1	3543	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3404	-0-	-526	-0-	15	1	3389	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3438	-0-	-623	-0-	15	1	3423	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3362	-0-	-568	-0-	15	1	3347	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	16	1	3506	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	15	1	3365	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	6165	-0-	-1368	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	5287	-0-	-2003	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	5368	-0-	-1638	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	4860	-0-	-1260	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	9016	-0-	-314	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
11	9330	X	8321	-0-	-1009	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	8533	-0-	-1108	-0-	8533	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			N	-0-			-0-
09	37117	X	37117	-0-	-0-	-0-	37117	2			N	-0-			-0-
10	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	2			N	-0-			-0-
11	38337	X	38337	-0-	-0-	-0-	38337	2			N	-0-			-0-
12	41506	X	41506	-0-	-0-	-0-	41506	2			N	-0-			-0-
01	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	42407	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	5394	-0-	-1488	-0-	5	1	5389	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5395	-0-	-1265	-0-	5	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5315	-0-	-1567	-0-	5	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5791	-0-	-869	-0-	6	1	5785	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5341	-0-	-456	-0-	5	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	5	1	4876	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	69	1	10491	2	N	-0-					-0-
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	71	1	9749	2	N	-0-					-0-
10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	71	1	10197	2	N	-0-					-0-
*11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	53	1	8373	2	N	30	30	6			-0-
							33	9									
12	7812	X	1020	-0-	-6792	-0-	7	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	39	1	19782	2	N	-0-					-0-
09	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	45	1	22903	2	N	-0-					-0-
10	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	47	1	22880	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
11	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	51	1	24208	2	N	-0-					-0-
							1977	3									
12	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	1960	1	33869	2	N	-0-					-0-
							1654	3									
01	34124	X	34124	-0-	-0-	-0-	2716	1	31408	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 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
08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	486	1	9768	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9177	-0-	-693	-0-	449	1	8728	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9353	-0-	-1063	-0-	464	1	8889	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9839	-0-	-241	-0-	500	1	9339	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	8771	-0-	-1645	-0-	501	1	8270	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8955	-0-	-1275	-0-	490	1	8465	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	11950	-0-	-326	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11861	-0-	-19	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11487	-0-	-1905	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10478	-0-	-2482	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12072	-0-	-1320	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	9271	-0-	-2974	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12	1	12083	2	N	-0-					-0-
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11	1	11385	2	N	-0-					-0-
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	12	1	11719	2	N	-0-					-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	11	1	10545	2	N	-0-					-0-
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	10	1	9302	2	N	-0-					-0-
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	10	1	9665	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	5	1	5143	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	5	1	4919	2	N	-0-			-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6	1	6432	2	N	-0-			-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6	1	6273	2	N	-0-			-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	6	1	5863	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4	1	4026	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	9029	-0-	-209	-0-	59	1	8970	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	8419	-0-	-1541	-0-	61	1	8358	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8322	-0-	-1970	-0-	57	1	8265	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	6497	-0-	-3463	-0-	41	1	6456	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	6824	-0-	-3065	-0-	44	1	6780	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	6391	-0-	-2630	-0-	42	1	6349	2	N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	257	-0-	-549	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	540	X	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	899	X	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	870	X	209	-0-	-661	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	899	X	503	-0-	-396	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01	775	X	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	13447	-0-	-2332	-0-	27	1	13420	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	12393	-0-	-1947	-0-	25	1	12368	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	10663	-0-	-3349	-0-	21	1	10642	2	N	-0-			-0-
11	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	27	1	13744	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	11573	-0-	-1881	-0-	23	1	11550	2	N	-0-			-0-
01	13454	X	10095	-0-	-3359	-0-	20	1	10075	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	7	1	6765	2	N	-0-			-0-
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	9	1	8925	2	N	-0-			-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7	1	7304	2	N	-0-			-0-
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8	1	8039	2	N	-0-			-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6	1	6115	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4510	-0-	-1132	-0-	5	1	4505	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	62	1	30847	2	N	-0-			-0-
09	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	67	1	33656	2	N	-0-			-0-
10	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	69	1	34352	2	N	-0-			-0-
11	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	68	1	33950	2	N	-0-			-0-
12	28143	X	28143	-0-	-0-	-0-	56	1	28087	2	N	-0-			-0-
01	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	62	1	31042	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8570	-0-	-1480	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8565	-0-	-1820	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6886	-0-	-3499	-0-	6881	2	5	4	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	47	1	7122	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	31	1	4331	2	N	-0-					-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	29	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	3401	-0-	-3529	-0-	21	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	491	-0-	-6670	-0-	3	1	488	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	9753	-0-	-415	-0-	10	1	9743	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9064	-0-	-776	-0-	9	1	9055	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9589	-0-	-300	-0-	10	1	9579	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9097	-0-	-473	-0-	9	1	9088	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9049	-0-	-840	-0-	9	1	9040	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	9	1	8856	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	11786	-0-	-3094	-0-	23	1	11763	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13072	-0-	-1328	-0-	26	1	13046	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	8725	-0-	-7829	-0-	17	1	8708	2	N	-0-					-0-
11	16020	X	9100	-0-	-6920	-0-	18	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	10630	-0-	-5924	-0-	21	1	10609	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	6642	-0-	-6874	-0-	13	1	6629	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	2337	-0-	-3553	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	1085	-0-	-4615	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	218	-0-	-5734	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21080	X	20646	-0-	-434	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	20341	-0-	-59	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18918	-0-	-550	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19193	-0-	-787	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18941	-0-	-2077	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	17526	-0-	-3492	-0-	17526	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	10817	-0-	-33	-0-	70	1	10747	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10469	-0-	-31	-0-	75	1	10394	2	N	-0-					-0-
10	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	80	1	11516	2	N	-0-					-0-
*11	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	69	1	11054	2	N	19	19	6			-0-
							21	9									
12	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	76	1	11723	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10469	-0-	-381	-0-	70	1	10399	2	N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	29	1	6461	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6927	-0-	-153	-0-	31	1	6896	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7310	-0-	-223	-0-	33	1	7277	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6576	-0-	-714	-0-	29	1	6547	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6913	-0-	-620	-0-	31	1	6882	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6050	-0-	-1266	-0-	27	1	6023	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11	1	11334	2	N	-0-					-0-
09	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	21	1	20970	2	N	-0-					-0-
10	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	26	1	25260	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
11	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	23	1	21730	2	N	-0-					-0-
							1775	3									
12	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	22	1	20890	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
01	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23	1	23096	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24862	X	24862	-0-	-0-	-0-	24862	2			N	-0-					-0-
09	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
10	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
11	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
12	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	2			N	-0-					-0-
01	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9069	-0-	-448	-0-	9	1	9060	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	9	1	8590	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8474	-0-	-1043	-0-	9	1	8465	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7600	-0-	-1610	-0-	8	1	7592	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	9	1	8330	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8656	-0-	-427	-0-	9	1	8647	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	94	1	14328	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7801	-0-	-1709	-0-	56	1	7745	2	N	-0-					-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	81	1	11667	2	N	-0-					-0-
*11	13950	X	12430	-0-	-1520	-0-	77	1	12328	2	N	23	23	6			-0-
							25	9									
12	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	97	1	15094	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	12521	-0-	-1894	-0-	83	1	12438	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

08	59179	X	53952	-0-	-5227	-0-	241	1	53711	2	N	-0-			-0-
09	57270	X	50651	-0-	-6619	-0-	227	1	50424	2	N	-0-			-0-
10	55397	X	53272	-0-	-2125	-0-	238	1	53034	2	N	-0-			-0-
11	53610	X	51693	-0-	-1917	-0-	230	1	51463	2	N	-0-			-0-
12	61508	X	61508	-0-	-0-	-0-	274	1	61234	2	N	-0-			-0-
01	60916	X	60916	-0-	-0-	-0-	274	1	60642	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

08	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-			-0-
09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-			-0-
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-			-0-
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-			-0-
12	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-			-0-
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

08	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	21026	2			N	-0-			-0-
09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-			-0-
10	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2			N	-0-			-0-
11	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19845	2			N	-0-			-0-
12	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	2			N	-0-			-0-
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

08	21111	X	21056	-0-	-55	-0-	21056	2			N	-0-			-0-
09	20430	X	17829	-0-	-2601	-0-	17829	2			N	-0-			-0-
10	20088	X	19588	-0-	-500	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
11	20370	X	16536	-0-	-3834	-0-	16536	2			N	-0-			-0-
12	21049	X	16644	-0-	-4405	-0-	16644	2			N	-0-			-0-
01	21049	X	12966	-0-	-8083	-0-	12966	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

08	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-			-0-
09	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-			-0-
10	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-			-0-
11	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	22866	2			N	-0-			-0-
12	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21960	2			N	-0-			-0-
01	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

08	7595	X	6788	-0-	-807	-0-	30	1	6758	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6267	-0-	-1083	-0-	28	1	6239	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	5520	-0-	-1672	-0-	25	1	5495	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4228	-0-	-2732	-0-	19	1	4209	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	4071	-0-	-3121	-0-	18	1	4053	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	4856	-0-	-1933	-0-	22	1	4834	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	8682	-0-	-556	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8114	-0-	-1996	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9044	-0-	-1403	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7389	-0-	-2721	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7283	-0-	-2358	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	5814	-0-	-3238	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	6025	-0-	-3492	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	3898	-0-	-5312	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6056	-0-	-3461	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5972	-0-	-2038	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19096	X	7225	-0-	-11871	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	12920	-0-	-5560	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	14018	-0-	-6690	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	12461	-0-	-7579	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	12068	-0-	-8640	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	35875	2			N	-0-					-0-
09	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	32835	2			N	-0-					-0-
10	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
11	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
12	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-					-0-
01	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3388	-0-	-518	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3080	-0-	-580	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	6	-0-	-24701	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	18	-0-	-23892	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
01	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
09	33373	X	33373	-0-	-0-	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
10	29323	X	29323	-0-	-0-	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
11	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-					-0-
12	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	27896	2			N	-0-					-0-
01	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	23327	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19127	X	15783	-0-	-3344	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16105	-0-	-1685	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13913	-0-	-1357	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	11868	-0-	-4779	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16115	-0-	-532	-0-	16115	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	2104	-0-	-1647	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	951	-0-	-1994	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1159	-0-	-2158	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20677	X	16462	-0-	-4215	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15903	-0-	-3297	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16099	-0-	-2594	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14450	-0-	-3040	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14651	-0-	-2275	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14222	-0-	-2239	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					-0-
10	17515	X	14889	-0-	-2626	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	10233	-0-	-8037	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	18120	-0-	-759	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	7075	-0-	-11804	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32798	X	29739	-0-	-3059	-0-	29739	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	28531	-0-	-2429	-0-	28531	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	28336	-0-	-2819	-0-	28336	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	25166	-0-	-4504	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
12	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	28171	-0-	-1558	-0-	28171	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	5382	-0-	-5282	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4425	-0-	-1905	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4795	-0-	-1746	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	1845	-0-	-4485	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2165	-0-	-3229	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50778	X	50778	-0-	-0-	-0-	50778	2			N	-0-					-0-
09	48407	X	48407	-0-	-0-	-0-	48407	2			N	-0-					-0-
10	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	43392	2			N	-0-					-0-
11	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	45730	2			N	-0-					-0-
12	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	55554	2			N	-0-					-0-
01	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
09	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	38917	2			N	-0-					-0-
10	44551	X	44551	-0-	-0-	-0-	44551	2			N	-0-					-0-
11	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	39993	2			N	-0-					-0-
12	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-					-0-
09	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	29381	2			N	-0-					-0-
10	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
11	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	42340	2			N	-0-					-0-
12	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
01	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42284	X	35102	-0-	-7182	-0-	69	1	35033	2	N	-0-					-0-
09	39240	X	32515	-0-	-6725	-0-	64	1	32451	2	N	-0-					-0-
10	32984	X	31866	-0-	-1118	-0-	62	1	30391	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
11	33960	X	30601	-0-	-3359	-0-	60	1	28235	2	N	-0-					-0-
							2306	3									
12	38543	X	38543	-0-	-0-	-0-	76	1	36675	2	N	-0-					-0-
							1792	3									
01	41584	X	41584	-0-	-0-	-0-	82	1	41502	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58621	X	58621	-0-	-0-	-0-	58621	2			N	-0-					-0-
09	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	57233	2			N	-0-					-0-
10	63570	X	63570	-0-	-0-	-0-	63570	2			N	-0-					-0-
11	57599	X	57599	-0-	-0-	-0-	57599	2			N	-0-					-0-
12	54047	X	54047	-0-	-0-	-0-	54047	2			N	-0-					-0-
01	54987	X	54987	-0-	-0-	-0-	54987	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26226	X	23052	-0-	-3174	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	22033	-0-	-3347	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22069	-0-	-2266	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20623	-0-	-1697	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	19074	-0-	-3990	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
01	23064	X	19526	-0-	-3538	-0-	19526	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51305	X	44743	-0-	-6562	-0-	44743	2			N	-0-					-0-
09	49650	X	40904	-0-	-8746	-0-	40904	2			N	-0-					-0-
10	52359	X	39839	-0-	-12520	-0-	39839	2			N	-0-					-0-
11	50670	X	39665	-0-	-11005	-0-	39665	2			N	-0-					-0-
12	52359	X	41227	-0-	-11132	-0-	41227	2			N	-0-					-0-
01	44733	X	35771	-0-	-8962	-0-	35771	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25575	X	14665	-0-	-10910	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	13180	-0-	-11570	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13533	-0-	-2525	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	10788	-0-	-3402	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	10147	-0-	-4516	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	12257	-0-	-2406	-0-	12257	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70088	X	70088	-0-	-0-	-0-	70088	2			N	-0-					-0-
09	64721	X	64721	-0-	-0-	-0-	64721	2			N	-0-					-0-
10	61074	X	61074	-0-	-0-	-0-	61074	2			N	-0-					-0-
11	34185	X	34185	-0-	-0-	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
12	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	36181	2			N	-0-					-0-
01	55596	X	55596	-0-	-0-	-0-	55596	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75540	X	75540	-0-	-0-	-0-	75540	2			N	-0-					-0-
09	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
10	39308	X	39308	-0-	-0-	-0-	39308	2			N	-0-					-0-
11	52910	X	52910	-0-	-0-	-0-	52910	2			N	-0-					-0-
12	41969	X	41969	-0-	-0-	-0-	41969	2			N	-0-					-0-
01	34718	X	34718	-0-	-0-	-0-	34718	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

08	27435	X	23934	-0-	-3501	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	22552	-0-	-3998	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	21134	-0-	-4689	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	16898	-0-	-8092	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	20319	-0-	-5504	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	17444	-0-	-6488	-0-	17444	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

08	33697	X	29235	-0-	-4462	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	31573	-0-	-1037	-0-	31573	2			N	-0-					-0-
10	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	34887	2			N	-0-					-0-
11	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2			N	-0-					-0-
12	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
01	34875	X	23848	-0-	-11027	-0-	23848	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

08	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
09	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	26854	2			N	-0-					-0-
10	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
11	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
12	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
01	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	259	1	57526	2	N	-0-					-0-
09	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	219	1	48564	2	N	-0-					-0-
10	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	225	1	50095	2	N	-0-					-0-
11	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	198	1	44261	2	N	-0-					-0-
							5	4									
12	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	217	1	48483	2	N	-0-					-0-
01	46987	X	46987	-0-	-0-	-0-	211	1	46776	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64046	X	60091	-0-	-3955	-0-	61	1	60030	2	N	-0-					-0-
09	61830	X	57545	-0-	-4285	-0-	58	1	57487	2	N	-0-					-0-
10	62713	X	58387	-0-	-4326	-0-	59	1	58328	2	N	-0-					-0-
11	59220	X	55035	-0-	-4185	-0-	56	1	54979	2	N	-0-					-0-
12	60822	X	57395	-0-	-3427	-0-	59	1	57336	2	N	-0-					-0-
01	60078	X	55937	-0-	-4141	-0-	56	1	55881	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
09	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
10	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
12	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
01	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
10	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
01	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
09	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
10	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
11	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
12	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	23559	2			N	-0-					-0-
01	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84537	X	77045	-0-	-7492	-0-	78	1	76967	2	N	-0-					-0-
09	81810	X	73242	-0-	-8568	-0-	74	1	73168	2	N	-0-					-0-
10	79081	X	73673	-0-	-5408	-0-	74	1	73599	2	N	-0-					-0-
11	76530	X	70109	-0-	-6421	-0-	72	1	70037	2	N	-0-					-0-
12	79081	X	70899	-0-	-8182	-0-	72	1	70827	2	N	-0-					-0-
01	77035	X	69441	-0-	-7594	-0-	70	1	69371	2	N	-0-					-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
12	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
01	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49636	X	49636	-0-	-0-	-0-	49	1	49587	2	N	-0-			-0-
09	45543	X	45543	-0-	-0-	-0-	45	1	45498	2	N	-0-			-0-
10	44601	X	44601	-0-	-0-	-0-	44	1	42577	2	N	-0-			-0-
							1980	3							
11	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	46	1	43252	2	N	-0-			-0-
							3533	3							
12	46906	X	46906	-0-	-0-	-0-	46	1	44678	2	N	-0-			-0-
							2182	3							
01	36507	X	36507	-0-	-0-	-0-	36	1	36471	2	N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-			-0-
09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-			-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-			-0-
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

08	50449	X	50449	-0-	-0-	-0-	50449	2			N	-0-			-0-
09	47574	X	47574	-0-	-0-	-0-	47574	2			N	-0-			-0-
10	46715	X	46715	-0-	-0-	-0-	46715	2			N	-0-			-0-
11	43028	X	43028	-0-	-0-	-0-	43028	2			N	-0-			-0-
12	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	43588	2			N	-0-			-0-
01	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	41904	2			N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75611	X	75611	-0-	-0-	-0-	75	1	75536	2	N	-0-			-0-
09	78934	X	78934	-0-	-0-	-0-	76	1	78858	2	N	-0-			-0-
10	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	71	1	72485	2	N	-0-			-0-
11	73444	X	73444	-0-	-0-	-0-	70	1	73374	2	N	-0-			-0-
12	72834	X	72834	-0-	-0-	-0-	68	1	72766	2	N	-0-			-0-
01	66546	X	66546	-0-	-0-	-0-	64	1	66482	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037

08	108776	X	108776	-0-	-0-	-0-	108776	2			N	-0-			-0-
09	110325	X	110325	-0-	-0-	-0-	110325	2			N	-0-			-0-
10	105998	X	105998	-0-	-0-	-0-	105998	2			N	-0-			-0-
11	104530	X	104530	-0-	-0-	-0-	104530	2			N	-0-			-0-
12	99997	X	99997	-0-	-0-	-0-	99997	2			N	-0-			-0-
01	95705	X	95705	-0-	-0-	-0-	95705	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62863	X	62863	-0-	-0-	-0-	62863	2			N	-0-					-0-
09	60590	X	60590	-0-	-0-	-0-	60590	2			N	-0-					-0-
10	61256	X	57731	-0-	-3525	-0-	57731	2			N	-0-					-0-
11	60840	X	57100	-0-	-3740	-0-	57100	2			N	-0-					-0-
12	62868	X	53857	-0-	-9011	-0-	53857	2			N	-0-					-0-
01	62868	X	39896	-0-	-22972	-0-	39896	2			N	-0-					-0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88162	X	88162	-0-	-0-	-0-	88162	2			N	-0-					-0-
09	84801	X	84801	-0-	-0-	-0-	84801	2			N	-0-					-0-
10	89153	X	89153	-0-	-0-	-0-	89153	2			N	-0-					-0-
11	85320	X	84051	-0-	-1269	-0-	84051	2			N	-0-					-0-
12	88202	X	88202	-0-	-0-	-0-	88202	2			N	-0-					-0-
01	89156	X	84639	-0-	-4517	-0-	84639	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12858 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96410	X	76975	-0-	-19435	-0-	150	1	76825	2	N	-0-					-0-
09	88980	X	71534	-0-	-17446	-0-	140	1	71394	2	N	-0-					-0-
10	87358	X	70225	-0-	-17133	-0-	137	1	66973	2	N	-0-					-0-
							3115	3									
11	80670	X	66544	-0-	-14126	-0-	131	1	61398	2	N	-0-					-0-
							5015	3									
12	78926	X	65261	-0-	-13665	-0-	129	1	62099	2	N	-0-					-0-
							3033	3									
01	76973	X	62456	-0-	-14517	-0-	122	1	62334	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93961	X	73346	-0-	-20615	-0-	143	1	73203	2	N	-0-					-0-
09	86640	X	68109	-0-	-18531	-0-	133	1	67976	2	N	-0-					-0-
10	85343	X	66349	-0-	-18994	-0-	129	1	63277	2	N	-0-					-0-
							2943	3									
11	78090	X	62428	-0-	-15662	-0-	123	1	57600	2	N	-0-					-0-
							4705	3									
12	75175	X	60967	-0-	-14208	-0-	120	1	58013	2	N	-0-					-0-
							2834	3									
01	73346	X	57885	-0-	-15461	-0-	113	1	57772	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101304	X	101304	-0-	-0-	-0-	101304	2			N	-0-					-0-
09	120766	X	120766	-0-	-0-	-0-	120766	2			N	-0-					-0-
10	96793	X	96793	-0-	-0-	-0-	96793	2			N	-0-					-0-
11	102023	X	102023	-0-	-0-	-0-	102023	2			N	-0-					-0-
12	94402	X	94402	-0-	-0-	-0-	94402	2			N	-0-					-0-
01	84345	X	84345	-0-	-0-	-0-	84345	2			N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98288	X	98288	-0-	-0-	-0-	192	1	98096	2	N	-0-					-0-
09	91530	X	91530	-0-	-0-	-0-	179	1	91351	2	N	-0-					-0-
10	90228	X	90228	-0-	-0-	-0-	176	1	86050	2	N	-0-					-0-
							4002	3									
11	84369	X	84369	-0-	-0-	-0-	166	1	77845	2	N	-0-					-0-
							6358	3									
12	83027	X	83027	-0-	-0-	-0-	164	1	79004	2	N	-0-					-0-
							3859	3									
01	79592	X	79592	-0-	-0-	-0-	156	1	79436	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79112	X	63443	-0-	-15669	-0-	124	1	63319	2	N	-0-					-0-
09	73230	X	58877	-0-	-14353	-0-	115	1	58762	2	N	-0-					-0-
10	72106	X	57508	-0-	-14598	-0-	112	1	54845	2	N	-0-					-0-
							2551	3									
11	66360	X	54665	-0-	-11695	-0-	107	1	50438	2	N	-0-					-0-
							4120	3									
12	64790	X	53329	-0-	-11461	-0-	105	1	50745	2	N	-0-					-0-
							2479	3									
01	63457	X	50513	-0-	-12944	-0-	99	1	50414	2	N	-0-					-0-

VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109509	X	109509	-0-	-0-	-0-	109509	2			N	-0-					-0-
09	122965	X	122965	-0-	-0-	-0-	122965	2			N	-0-					-0-
10	101631	X	101631	-0-	-0-	-0-	101631	2			N	-0-					-0-
11	109241	X	109241	-0-	-0-	-0-	109241	2			N	-0-					-0-
12	97466	X	97466	-0-	-0-	-0-	97466	2			N	-0-					-0-
01	106521	X	106521	-0-	-0-	-0-	106521	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200322	X	117338	-0-	-82984	-0-	117338	2			N	-0-					-0-
09	171120	X	107034	-0-	-64086	-0-	107034	2			N	-0-					-0-
10	157945	X	98069	-0-	-59876	-0-	98069	2			N	-0-					-0-
11	137340	X	91956	-0-	-45384	-0-	91956	2			N	-0-					-0-
12	130758	X	86683	-0-	-44075	-0-	86683	2			N	-0-					-0-
01	117335	X	80835	-0-	-36500	-0-	80835	2			N	-0-					-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 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
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
*01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

08	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	6975	2	24	9	N	22	22	0			4
09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	7063	2	25	9	N	23	20	0			7
10	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	6692	2	25	9	N	23	25	0			5
11	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7158	2	30	9	N	27	26	0			6
12	7316	X	6897	-0-	-419	-0-	6871	2	26	9	N	24	28	0			2
*01	7316	X	7242	-0-	-74	-0-	7208	2	34	9	N	31	26	0			7

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2568	3	18	9	Y	16	14	1			2
09	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2014	3	22	9	Y	20	16	1			6
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2765	3	15	9	Y	14	17	1			3
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2413	3	18	9	Y	16	17	1			2
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2574	3	26	9	Y	24	20	1			6
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2574	3	26	9	Y	24	20	1			6

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10	9	Y	9	7	1			3
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	3	11	9	Y	10	8	1			3
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	3	11	9	Y	10	8	1			3

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	960 N	237	-0-	-723	-0-	227	3	10	9	Y	9	7	1			3
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	927	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	8	1			3
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	8	1			3

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 299002 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5014 - 5018

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	106	2	146	9	N	133	78	1			89
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	93	2	119	9	N	108	178	1			19
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	98	2	97	9	N	88	100	1			7
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	74	2	94	9	N	85	61	1			31
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	40	2	111	9	N	101	100	1			32
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	37	2	48	9	N	44	71	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 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
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 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
08	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	210	1	1411	3	Y	23	75	1			19
							25	9									
09	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	330	1	1277	3	Y	12	4	8			27
							13	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	539	1	1848	3	Y	16					43
							18	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	314	1	1444	3	Y	23	6	8			60
							25	9									
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	435	1	1861	3	Y	37	33	1	6	8	58
							41	9									
01	2418	X	1704	-0-	-714	-0-	254	1	1448	3	Y	2	40	1			20
							2	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 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
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	112	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	94	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	83	1	1020	2	N	-0-					-0-
*12	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	31	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	851	-0-	-420	-0-	50	1	801	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 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
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 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
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2591	3	44	9	N	40	178	1			15
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	3	14	9	N	13					28
10	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2356	3	63	9	N	57					85
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					85
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2746	3	89	9	N	81	93	1			73
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2206	3			N	-0-					73

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 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
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-					51
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					51
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					51
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					51
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					51
01	713	N	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	3	11	9	N	10	2	8			88
09	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1645	3	6	9	N	5					93
10	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1662	3	12	9	N	11	3	8			101
11	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1597	3	6	9	N	5	3	8			103
12	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	1433	3	6	9	N	5	98	1			10
01	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1267	3	12	9	N	11	1	8			20

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 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
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	115	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	109	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	111	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	515	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	70	1	417	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
01	558 N	236	-0-	-322	-0-	41	1	193	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 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
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					346
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					346
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					346
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					346
*12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					346
*01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					346

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 299504 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5050 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

08	DLQ G-10		6045	-0-	6045	6045	6004	3	41	9	Y	37	33	1			5
09	DLQ G-10		4619	-0-	4619	10664	4566	3	53	9	Y	48	38	1			15
10	DLQ G-10		3899	-0-	3899	14563	3864	3	35	9	Y	32	39	1			8
11	DLQ G-10		7661	-0-	7661	22224	7621	3	40	9	Y	36	39	1			5
12	30331	X	8107	-0-	-22224	-0-	8046	3	61	9	Y	55	46	1			14
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8046	3	61	9	Y	55	46	1			14

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	42	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	4	1			1
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE ENERGY INC. 103925
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 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
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					127
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					127
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					127
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					127
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 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
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-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	305	-0-	-160	-0-	295	3	10	9	N	9					73
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	178	3	6	9	N	5	35	1			43
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	151	3	12	9	N	11	2	8			52
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	216	3	9	9	N	8					60
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	296	3	13	9	N	12	36	1			36
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	N	1					37

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	128	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	108	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	110	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	77	1	365	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	879	-0-	-206	-0-	349	1	529	3	Y	1					28
							1	9									
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	325	1	461	3	Y	2	1	8			29
							2	9									
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	260	1	511	3	Y	1					30
							1	9									
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	268	1	421	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	273	1	496	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	775	N	498	-0-	-277	-0-	170	1	308	3	Y	18					48
							20	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 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
08	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	485	1	701	3	Y	-0-					58
09	1680	N	343	-0-	-1337	-0-	310	1	31	3	Y	2					60
							2	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	508	1	700	3	Y	8					68
							9	9									
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	582	1	659	3	Y	-0-					68
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	523	1	602	3	Y	-0-					68
01	1209	N	570	-0-	-639	-0-	364	1	206	3	Y	-0-					68

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 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
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	98	1	1209	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	100	1	1229	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	101	1	1248	2	N	-0-			-0-
*12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	38	1	1187	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	73	1	1180	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	N	-0-			-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-			-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	113	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	105	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	106	1	1709	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	109	1	1754	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	94	1	1128	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	64	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	73	1	1170	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	67	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	67	1	1081	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	71	1	1150	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	194	1	2325	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	126	1	2156	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	139	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	128	1	2054	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	133	1	2139	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	134	1	2162	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

08	3100	N	3178	-0-	78	78	264	1	2914	2	N	-0-			-0-
09	2780	N	2702	-0-	-78	-0-	149	1	2553	2	N	-0-			-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	159	1	2565	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1807	-0-	-623	-0-	106	1	1701	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	1893	-0-	-618	-0-	111	1	1782	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	346	-0-	-2165	-0-	20	1	326	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	135	1	1495	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	117	1	1442	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	115	1	1423	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	115	1	1419	2	N	-0-			-0-
*12	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	44	1	1339	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	81	1	1311	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2661	-0-	-966	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3071	-0-	-439	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 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
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 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
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4096	3	64	9	N	58					121
09	3810	X	3680	-0-	-130	-0-	3632	3	48	9	N	44					165
10	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3795	3	35	9	N	32	164	1			33
11	4020	X	3970	-0-	-50	-0-	3896	3	74	9	N	67					100
12	4154	X	3149	-0-	-1005	-0-	3105	3	44	9	N	40					140
01	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3476	3	3	9	N	3					143

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	1896	2	N	2	2	1			1
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1 4 9	1152	2	N	4	4	1			1
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	1580	2	N	3	3	1			1
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	1974	2	N	3	3	1			1
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1183	2	N	3	3	1			1
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1488	2	N	2	2	1			1

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

08	558	N	462	-0-	-96	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	58	1	115	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1420	2	N	1	1	1			1
09	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	83	1 2 9	1110	2	N	2	3	1			-0-
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	73	1 2 9	1352	2	N	2	2	1			-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1598	2	N	2	1	1			1
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	1261	2	N	2	2	1			1
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	74	1 1 9	1335	2	N	1	1	1			1

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

08	899	N	825	-0-	-74	-0-	43	1 1 9	781	2	N	1	1	1			-0-
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	51	1 1 9	690	2	N	1	1	1			-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	851	2	N	1	1	1			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	922	2	N	1	1	1			-0-
12	775	N	586	-0-	-189	-0-	30	1 1 9	555	2	N	1	1	1			-0-
01	899	N	618	-0-	-281	-0-	32	1 1 9	585	2	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 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
08	1240	N	296	-0-	-944	-0-	15	1	278	2	N	3	4	1			1
							3	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	930	N	382	-0-	-548	-0-	19	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	N	6	5	1			2
							7	9									
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	4	4	1			2
							4	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3596	2	193	9	N	175	175	1			-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4068	2	168	9	N	153					153
*01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3863	2	41	9	N	37					190

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	604	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	586	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

08	558	N	549	-0-	-9	-0-	545	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	539	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	629	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	13	1	779	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	16	1	826	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	869	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	10	1	609	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	424	-0-	-41	-0-	8	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	Y	1					1
							1	9									
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1932	3	24	9	Y	22	21	1			4
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1855	3	25	9	Y	23	21	1			6
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1854	3	28	9	Y	25	27	1			4
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	3	28	9	Y	25	24	1			5
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1960	3	29	9	Y	26	26	1			5
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					5

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1597	3	55	9	Y	50	48	1			9
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1583	3	62	9	Y	56	50	1			15
10	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1107	3	37	9	Y	34	45	1			4
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1259	3	48	9	Y	44	37	1			11
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1650	3	65	9	Y	59	59	1			11
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	3	63	9	Y	57	54	1			10
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1489	3	67	9	Y	61	55	1			16
10	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	1081	3	44	9	Y	40	51	1			5
11	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1187	3	55	9	Y	50	42	1			13
12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1469	3	72	9	Y	65	66	1			12
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					12

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 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
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 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
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3229	3	32	9	Y	29	28	1			5
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5649	3	34	9	Y	31	28	1			8
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4428	3	30	9	Y	27	30	1			5
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5528	3	37	9	Y	34	32	1			7
12	5859	X	3348	-0-	-2511	-0-	3312	3	36	9	Y	33	34	1			6
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					6

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

08	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	5561	3	35	9	Y	32	30	1			6
09	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5306	3	37	9	Y	34	31	1			9
10	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	4639	3	42	9	Y	38	40	1			7
11	5430	X	4924	-0-	-506	-0-	4899	3	25	9	Y	23	29	1			1
12	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	5456	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

08	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3686	3	56	9	Y	51	49	1			9
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4031	3	63	9	Y	57	51	1			15
10	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	3424	3	66	9	Y	60	64	1			11
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4075	3	66	9	Y	60	58	1			13
12	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	4147	3	65	9	Y	59	61	1			11
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					11

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

08	3751	X	2755	-0-	-996	-0-	2751	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	3630	X	2627	-0-	-1003	-0-	2624	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	3565	X	2270	-0-	-1295	-0-	2267	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	2908	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2785	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	403	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	382	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	422	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 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
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	3	25	9	Y	23	22	1			4
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1801	3	29	9	Y	26	23	1			7
10	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1746	3	30	9	Y	27	29	1			5
11	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1436	3	30	9	Y	27	26	1			6
12	1891	N	695	-0-	-1196	-0-	674	3	21	9	Y	19	25	1			-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 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
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	205	1	4736	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	199	1	4804	3	Y	54	49	1			14
							59	9									
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	205	1	4655	3	Y	57	61	1			10
							63	9									
11	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	199	1	3822	3	Y	48	53	1			5
							53	9									
12	5239	X	4219	-0-	-1020	-0-	205	1	3966	3	Y	44	39	1			10
							48	9									
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					10

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 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
08	6231	X	6014	-0-	-217	-0-	5991	3	23	9	Y	21	20	1			4
09	6030	X	5965	-0-	-65	-0-	5941	3	24	9	Y	22	20	1			6
10	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	5809	3	26	9	Y	24	26	1			4
11	5940	X	5715	-0-	-225	-0-	5689	3	26	9	Y	24	23	1			5
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6330	3	25	9	Y	23	24	1			4
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					4

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 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
08	2573	X	2563	-0-	-10	-0-	2505	3	58	9	Y	53	51	1			9
09	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2301	3	64	9	Y	58	52	1			15
10	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	2292	3	68	9	Y	62	66	1			11
11	2490	X	2036	-0-	-454	-0-	1969	3	67	9	Y	61	59	1			13
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2506	3	67	9	Y	61	63	1			11
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 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
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 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
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	49	-0-	-695	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 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
08	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	249	1	3194	3	Y	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	248	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	250	1	3380	3	Y	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	236	1	3360	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	254	1	3332	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 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
08	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	289	1	3712	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	287	1	3804	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	295	1	3988	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	270	1	3857	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	303	1	3975	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	338	1	3484	3	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	290	1	3291	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	255	1	3061	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3123	-0-	-717	-0-	251	1	2872	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2538	-0-	-1430	-0-	494	1	2044	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2973	3	13	9	Y	12	11	1			2
09	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	2713	3	13	9	Y	12	11	1			3
10	2945	N	1979	-0-	-966	-0-	1967	3	12	9	Y	11	12	1			2
11	2880	N	2353	-0-	-527	-0-	2339	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2600	3	13	9	Y	12	13	1			2
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	102	1	1328	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	84	1	1298	3	Y	34	30	1			9
							37	9									
10	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	103	1	1279	3	Y	34	37	1			6
							37	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	3	Y	36	34	1			8
							40	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	99	1	1356	3	Y	34	36	1			6
							37	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 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
08	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3138	3	59	9	Y	54	51	1			10
09	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	2991	3	65	9	Y	59	53	1			16
10	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	3044	3	68	9	Y	62	67	1			11
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	2871	3	68	9	Y	62	60	1			13
12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2923	3	68	9	Y	62	64	1			11
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					11

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 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
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2973	3	106	9	Y	96	91	1			17
09	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	2700	3	116	9	Y	105	94	1			28
10	3038	N	2809	-0-	-229	-0-	2687	3	122	9	Y	111	119	1			20
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2877	3	122	9	Y	111	107	1			24
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3015	3	120	9	Y	109	113	1			20
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					20

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1843	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1724	3	22	9	Y	20	18	1			5
10	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1761	3	23	9	Y	21	22	1			4
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	3	23	9	Y	21	21	1			4
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 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
08	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	100	1	1281	3	Y	45	46	1			11
							50	9									
09	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	296	1	779	3	Y	34	35	1			10
							37	9									
10	1426	N	877	-0-	-549	-0-	271	1	596	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
11	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	335	1	868	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	837	-0-	-310	-0-	307	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 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
08	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	101	1	1295	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	96	1	1273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	104	1	1404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	105	1	1500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	84	1	1104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 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
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	436	1	5596	3	Y	53	49	1			13
							58	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	358	1	4739	3	Y	46	47	1			12
							51	9									
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	414	1	5601	3	Y	49	49	1			12
							54	9									
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	438	1	6250	3	Y	49	50	1			11
							54	9									
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	533	1	7005	3	Y	46	46	1			11
							51	9									
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 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
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	905	-0-	-552	-0-	18	1	887	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	586	-0-	-824	-0-	15	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	636	-0-	-418	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	892	-0-	-98	-0-	20	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5465	-0-	-611	-0-	732	1	4675	3	Y	53	54	1			13
							58	9									
09	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	699	1	4510	3	Y	46	47	1			12
							51	9									
10	5983	X	4895	-0-	-1088	-0-	677	1	4165	3	Y	48	48	1			12
							53	9									
11	5700	X	5564	-0-	-136	-0-	792	1	4719	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	5456	X	2557	-0-	-2899	-0-	202	1	2305	3	Y	45	45	1			11
							50	9									
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					11

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 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
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	211	1	10386	3	Y	25	19	1			9
							28	9									
09	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	193	1	7232	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
10	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	207	1	9695	3	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	10290	X	9511	-0-	-779	-0-	213	1	9269	3	Y	26	32	1			6
							29	9									
12	10633	X	10488	-0-	-145	-0-	224	1	10233	3	Y	28	26	1			8
							31	9									
01	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					8

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 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
08	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	1948	3	106	9	Y	96	73	1			35
09	2130	N	1558	-0-	-572	-0-	1468	3	90	9	Y	82	75	1			42
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2186	3	152	9	Y	138	133	1			47
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2040	3	160	9	Y	145	156	1			36
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2163	3	179	9	Y	163	152	1			47
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					47

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	47	1	2340	3	Y	43	32	1			16
							47	9									
09	2730	X	1954	-0-	-776	-0-	50	1	1863	3	Y	37	34	1			19
							41	9									
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	54	1	2514	3	Y	62	60	1			21
							68	9									
11	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	51	1	2230	3	Y	44	55	1			10
							48	9									
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	53	1	2422	3	Y	48	44	1			14
							53	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 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
08	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2070	3	35	9	Y	32	30	1			6
09	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	1973	3	37	9	Y	34	31	1			9
10	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1663	3	33	9	Y	30	33	1			6
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2155	3	40	9	Y	36	34	1			8
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2229	3	40	9	Y	36	37	1			7
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					7

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	1980	-0-	-810	-0-	140	1	1828	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	153	1	2364	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1815	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	135	1	1825	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	140	1	1916	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					2

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 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
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3587	3	41	9	Y	37	35	1			7
09	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	3562	3	44	9	Y	40	36	1			11
10	3782	X	1864	-0-	-1918	-0-	1839	3	25	9	Y	23	33	1			1
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3657	3	42	9	Y	38	30	1			9
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4031	3	47	9	Y	43	44	1			8
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 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
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	178	3	24	9	Y	22	21	1			4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	171	3	26	9	Y	24	22	1			6
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	160	3	25	9	Y	23	26	1			3
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	132	3	21	9	Y	19	17	1			5
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	176	3	29	9	Y	26	26	1			5
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

08	496	N	474	-0-	-22	-0-	32	1	421	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	27	1	423	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	314	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	418	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	279	1	5940	2	N	-0-					20
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	270	1	5752	2	N	-0-					20
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2763	2	N	-0-					20
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					20
*12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					20
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					20

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

08	2697 X	241	-0-	-2456	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
09	2610 X	1972	-0-	-638	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
10	2201 X	1880	-0-	-321	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
11	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
12	2046 X	1475	-0-	-571	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
*01	2046 X	1181	-0-	-865	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17534	X	8404	-0-	-9130	-0-	8325	2	79	9	Y	72					150
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7149	2	58	9	Y	53					203
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7414	2	68	9	Y	62	183	1			82
11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6763	2	51	9	Y	46					128
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6146	2	39	9	Y	35					163
*01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5212	2	35	9	Y	32					195

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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
08	3813	X	2001	-0-	-1812	-0-	1992	2	9	9	Y	8	9	0			2
09	3180	X	2296	-0-	-884	-0-	2286	2	10	9	Y	9	9	0			2
10	3286	X	2029	-0-	-1257	-0-	2020	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	12	0			3
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3407	2	18	9	Y	16	15	0			4
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3983	2	22	9	Y	20	18	0			6

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 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
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3631	2	12	9	Y	11	13	0			3
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4078	2	13	9	Y	12	12	0			3
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4067	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	17	0			3
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4282	2	19	9	Y	17	16	0			4
*01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3484	2	17	9	Y	15	14	0			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 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
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	299	2	4 9		Y	4	6	0			1
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	372	2	7 9		Y	6	6	0			1
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	2	9 9		Y	8	7	0			2
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	252	2	7 9		Y	6	7	0			1
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	340	2	8 9		Y	7	6	0			2
*01	434	N	222	-0-	-212	-0-	216	2	6 9		Y	5	5	0			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 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
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	5	-0-	-745	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	N	5	5	0			1
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	N	6	5	0			2
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5	6	0			1
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	516	2	6	9	N	5	5	0			1
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	490	2	4	9	N	4	5	0			-0-
*01	682	N	408	-0-	-274	-0-	402	2	6	9	N	5	4	0			1

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 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
08	3906	X	2553	-0-		-1353	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3544	-0-		-236	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3702	-0-		-204	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3387	-0-		-271	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 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
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-		-1230	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEALL, W. F., G U WELL #: RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 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
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 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
08	131	N	131	-0-		-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	127	-0-		-23	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	136	N	136	-0-		-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	129	N	129	-0-		-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	144	N	144	-0-		-0-	-0-	141	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	144	N	144	-0-		-0-	-0-	141	3	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	211	-0-	-37	-0-	207	3	4 9		Y	4	4	1			-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	146	3	4 9		Y	4	4	1			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6 9		Y	5	4	1			1
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3 9		Y	3	3	1			1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4 9		Y	4	4	1			1
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4 9		Y	4	4	1			1

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 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
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 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
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5313	3	35 9		Y	32	34	1			4
09	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4015	3	47 9		Y	43	34	1			13
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5226	3	31 9		Y	28	34	1			7
11	4560	X	4093	-0-	-467	-0-	4057	3	36 9		Y	33	35	1			5
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4126	3	53 9		Y	48	41	1			12
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4126	3	53 9		Y	48	41	1			12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 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
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3416	3	72	9	Y	65	60	1			5
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3450	3	85	9	Y	77	74	1			8
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3166	3	84	9	Y	76	74	1			10
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3184	3	52	9	Y	47	47	1			10
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4764	3	70	9	Y	64	60	1			14
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4764	3	70	9	Y	64	60	1			14

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2788	3	19	9	Y	17	26	1			2
09	2580	X	1888	-0-	-692	-0-	1863	3	25	9	Y	23	18	1			7
10	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	2371	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	2580	X	1570	-0-	-1010	-0-	1552	3	18	9	Y	16	18	1			2
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1299	3	30	9	Y	27	22	1			7
01	2170	X	1329	-0-	-841	-0-	1299	3	30	9	Y	27	22	1			7

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

08	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2986	-0-	-1244	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3456	-0-	-667	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	462	-0-	-3475	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	462	-0-	-3475	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	973	-0-	-329	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 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
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2873	3	59	9	Y	54	53	1			4
09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2910	3	72	9	Y	65	62	1			7
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2715	3	70	9	Y	64	62	1			9
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2614	3	43	9	Y	39	39	1			9
12	3100	N	4034	-0-	934	934	3976	3	58	9	Y	53	50	1			12
01	3100	N	4034	-0-	934	1868	3976	3	58	9	Y	53	50	1			12

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2302	3	15	9	Y	14	18	1			2
09	1800	X	1238	-0-	-562	-0-	1217	3	21	9	Y	19	15	1			6
10	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1981	3	13	9	Y	12	15	1			3
11	2250	X	1415	-0-	-835	-0-	1400	3	15	9	Y	14	15	1			2
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	3	23	9	Y	21	18	1			5
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	3	23	9	Y	21	18	1			5

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1904	3	40	9	Y	36	36	1			3
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1847	3	46	9	Y	42	41	1			4
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1691	3	47	9	Y	43	41	1			6
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1698	3	29	9	Y	26	26	1			6
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2543	3	39	9	Y	35	33	1			8
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2543	3	39	9	Y	35	33	1			8

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 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
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1143	3	24	9	Y	22	20	1			2
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1122	3	29	9	Y	26	25	1			3
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1063	3	28	9	Y	25	25	1			3
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1001	3	19	9	Y	17	16	1			4
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1584	3	23	9	Y	21	20	1			5
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1584	3	23	9	Y	21	20	1			5

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	360	N	38	-0-	-322	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	3	17	9	Y	15	14	1			1
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	800	3	20	9	Y	18	17	1			2
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	762	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	782	3	12	9	Y	11	11	1			2
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	3	17	9	Y	15	14	1			3
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	3	17	9	Y	15	14	1			3

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1129	3	24	9	Y	22	20	1			2
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1205	3	28	9	Y	25	24	1			3
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1106	3	26	9	Y	24	24	1			3
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1103	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1580	3	24	9	Y	22	20	1			5
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1580	3	24	9	Y	22	20	1			5

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 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
08	2418	N	1589	-0-	-829	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1091	-0-	-1219	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	150	-0-	-1524	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	20	-0-	-1510	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 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
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1285	3	28	9	Y	25	23	1			2
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1166	3	32	9	Y	29	28	1			3
10	1209	N	990	-0-	-219	-0-	958	3	32	9	Y	29	28	1			4
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1062	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	Y	23	22	1			5
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	Y	23	22	1			5

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	14B2	EXT	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					199
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	322					521

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

08	3472	X	384	-0-	-3088	-0-	261	1	97	3	Y	24					80
							26	9									
09	3360	X	520	-0-	-2840	-0-	296	1	179	3	Y	41	54	1	19	8	48
							45	9									
10	3472	X	2590	-0-	-882	-0-	760	1	1768	3	Y	56					104
							62	9									
11	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	752	1	1683	3	Y	57	58	1	17	8	86
							63	9									
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	940	1	2127	3	Y	38	57	1	15	8	52
							42	9									
01	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	674	1	1731	3	Y	25					77
							28	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 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
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1273	1	2597	3	Y	8					192
							9	9									
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1318	1	2446	3	Y	49	16	8			225
							54	9									
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1414	1	2669	3	Y	-0-					225
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1090	1	2759	3	Y	51	8	8			268
							56	9									
12	4309	X	3254	-0-	-1055	-0-	821	1	2331	3	Y	93	144	1	10	8	207
							102	9									
01	4092	X	2537	-0-	-1555	-0-	770	1	1733	3	Y	31					238
							34	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	620	1	1012	3	Y	-0-					40
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	659	1	894	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	667	1	954	3	Y	-0-					40
11	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	533	1	602	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	600	1	826	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	594	1	750	3	Y	-0-					40

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 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
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	130	1	442	2	N	-0-					82
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					82
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	243	1	1390	2	N	-0-					82
12	3100	N	3973	-0-	873	873	570	1	3393	2	N	9					91
							10	9									
01	3100	N	3312	-0-	212	1085	560	1	2750	2	N	2					93
							2	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	N	10					132
09	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	1622	2	6	9	N	5					137
10	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1604	2	25	9	N	23					160
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1510	2	22	9	N	20					180
12	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1294	2	22	9	N	20	178	1			22
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1851	2	22	9	N	20					42

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					41
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					41
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

08	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	550	1	2063	2	N	19					134
							21	9									
09	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	580	1	2338	2	N	13					147
							14	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	620	1	2488	2	N	45					192
							50	9									
11	2940	X	2614	-0-	-326	-0-	560	1	2032	2	N	20					212
							22	9									
12	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	540	1	2119	2	N	24	177	1			59
							26	9									
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	590	1	2241	2	N	32					91
							35	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2306	3	29	9	N	26					56
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	3	24	9	N	22					78
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2197	3	31	9	N	28					106
11	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2145	3	43	9	N	39					145
12	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2203	3	22	9	N	20					165
01	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	1814	3	17	9	N	15					180

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 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
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	N	10					61
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	9	N	14					75
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	3	29	9	N	26					101
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	3	19	9	N	17					118
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	N	15					133
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	9	N	14					147

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2509	3	54	9	N	49					102
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					102
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2395	3	20	9	N	18					120
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2296	3	40	9	N	36					156
12	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2342	3	22	9	N	20					176
01	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	1943	3			N	-0-	112	1			64

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	543	3	22	9	N	20					100
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	552	3	18	9	N	16					116
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	545	3	44	9	N	40					156
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	3	40	9	N	36					192
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	614	3	24	9	N	22					214
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	465	3	11	9	N	10	179	1			45

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					75
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					75
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					75
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					75
12	2790	X	1438	-0-	-1352	-0-	1438	3			N	-0-					75
01	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	2514	3			N	-0-					75

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1834	3	131	9	N	119					207
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	3			N	-0-					207
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					207
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1729	3	205	9	N	186	186	1			207
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1946	3	110	9	N	100					307
01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1453	3	1	9	N	1	1	8			307

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					30
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2763	3	47	9	N	43					73
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2861	3	50	9	N	45					118
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2651	3	35	9	N	32					150
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2664	3	44	9	N	40					190
01	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1450	3	22	9	N	20	175	1			35

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3234	3	22	9	N	20	181	1			17
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3567	3	70	9	N	64					81
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	3	37	9	N	34					115
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3566	3	36	9	N	33					148
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3533	3	22	9	N	20					168
01	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2479	3	22	9	N	20	163	1			25

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

08	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3809	-0-	-241	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

08	6386	X	4822	-0-	-1564	-0-	4822	3			Y	-0-					-0-
09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	3989	-0-	-2149	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	4607	-0-	-1779	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1449	3	44	9	Y	40					135
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1527	3	12	9	Y	11					146
10	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1187	3	13	9	Y	12					158
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	3	22	9	Y	20					178
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1719	3	34	9	Y	31	178	1			31
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					31

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 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
08	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2401	-0-	-209	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	1494	-0-	-1203	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3680	-0-	-310	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					41
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					41
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					41
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					41
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	178	-0-	-70	-0-	3 1 9	1	174	2	N	1					36
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	3 1 9	1	164	2	N	-0-					36
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	125	2	N	-0-					36
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	96	2	N	1					37
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	253	2	N	-0-					37
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	198	2	N	1					38

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 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
08	1519	N	348	-0-	-1171	-0-	318 22	1 9	8	2	Y	20	18	1			8
09	1320	N	705	-0-	-615	-0-	292 31	1 9	382	2	Y	28	31	1			5
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	519 26	1 9	1434	2	Y	24	24	1			5
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	387 23	1 9	1015	2	Y	21	18	1			8
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	433 24	1 9	1593	2	Y	22	22	1	1	8	7
01	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	373 20	1 9	1135	2	Y	18	16	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 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
08	5177	X	4475	-0-	-702	-0-	767	1	3708	2	N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	809	1	4807	2	N	-0-					-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	975	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	944	1	4894	2	N	-0-					-0-
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	952	1	4720	2	N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	906	1	4588	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	434	1	3292	2	Y	50	43	1			14
							55	9									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	450	1	3248	2	Y	42	42	1			14
							46	9									
10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	460	1	3169	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	450	1	3282	2	Y	34	42	1			6
							37	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	461	1	2997	2	Y	32	22	1			16
							35	9									
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	394	1	3061	2	Y	48	44	1			20
							53	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 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
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	441	1	5269	2	Y	-0-					-0-
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	426	1	4995	2	Y	-0-					-0-
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	440	1	5334	2	Y	-0-					-0-
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	438	1	4731	2	Y	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	440	1	5028	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	849	-0-	-267	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6833 2	85 9			Y	77	55 1				27
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6858 2	102 9			Y	93					120
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6657 2	133 9			Y	121	224 1				17
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6536 2	123 9			Y	112	110 1				19
12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6722 2	100 9			Y	91	86 1				24
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7121 2	80 9			Y	73	68 1				29

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
08	10788	X	8115	-0-	-2673	-0-	1054 1 8 9	7053 2			Y	7					16
09	10440	X	6875	-0-	-3565	-0-	1020 1 22 9	5833 2			Y	20	25 1				11
10	10788	X	6297	-0-	-4491	-0-	1054 1 26 9	5217 2			Y	24	26 1				9
11	10350	X	5187	-0-	-5163	-0-	1020 1 22 9	4145 2			Y	20	25 1				4
12	9734	X	8580	-0-	-1154	-0-	830 1 25 9	7725 2			Y	23	20 1				7
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1054 1 32 9	10190 2			Y	29	24 1				12

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3628 2	40 9			Y	36	42 1				6
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3648 2	40 9			Y	36	38 1				4
10	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3593 2	39 9			Y	35	33 1				6
11	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3456 2	80 9			Y	73	67 1				12
12	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3671 2	78 9			Y	71	69 1				14
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3798 2	78 9			Y	71	72 1				13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 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
08	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	363	1	2450	2	Y	27					118
							30	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	356	1	2824	2	Y	3					121
							3	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	366	1	2946	2	Y	5					126
							6	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	363	1	2809	2	Y	21					147
							23	9									
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	380	1	2845	2	Y	70	137	1			80
							77	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	381	1	2860	2	Y	14					94
							15	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 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
08	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	465	1	5311	2	Y	50	54	1			33
							55	9									
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	450	1	5258	2	Y	26	26	1			33
							29	9									
10	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	465	1	5372	2	Y	29	25	1			37
							32	9									
11	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	450	1	5173	2	Y	28	25	1			40
							31	9									
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	465	1	5413	2	Y	39	48	1			31
							43	9									
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	465	1	5531	2	Y	32	26	1			37
							35	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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
08	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	770	1	2917	2	Y	9	43	1			10
							10	9									
09	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	750	1	2853	2	Y	14					24
							15	9									
10	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	775	1	2921	2	Y	10					34
							11	9									
11	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	750	1	2776	2	Y	9	37	1			6
							10	9									
12	3751	X	2804	-0-	-947	-0-	775	1	2021	2	Y	7					13
							8	9									
01	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	775	1	2462	2	Y	8					21
							9	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 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
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	465	1	3247	2	Y	6					11
							7	9									
09	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	450	1	3045	2	Y	9	19	1			1
							10	9									
10	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	465	1	3202	2	Y	10					11
							11	9									
11	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	450	1	2637	2	Y	10	19	1			2
							11	9									
12	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	461	1	2883	2	Y	8					10
							9	9									
01	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	457	1	3025	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 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
08	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	310	1	3292	2	Y	58	47	1			18
							64	9									
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	300	1	3843	2	Y	79	85	1			12
							87	9									
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	310	1	4033	2	Y	65	65	1			12
							72	9									
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	294	1	3538	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	300	1	3663	2	Y	77	78	1			11
							85	9									
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	186	1	3693	2	Y	78	70	1			19
							86	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

08	651	X	496	-0-	-155	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	837	X	828	-0-	-9	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	899	X	807	-0-	-92	-0-	801	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	310	1	1279	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	300	1	1201	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	310	1	1256	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	295	1	1205	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	301	1	1187	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	255	1	1019	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 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
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 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
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	461	1	2073	2	Y	167	144	1			46
							184	9									
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	450	1	1966	2	Y	144	141	1			49
							158	9									
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	448	1	1915	2	Y	139	140	1			48
							153	9									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	440	1	1821	2	Y	117	143	1			22
							129	9									
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	465	1	1570	2	Y	106	75	1			53
							117	9									
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	463	1	1971	2	Y	162	148	1			67
							178	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 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
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	2	7	9	N	6	6	1			2
09	2820	X	2815	-0-	-5	-0-	2809	2	6	9	N	5	6	1			1
10	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2861	2	7	9	N	6	6	1			1
11	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2701	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 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
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6816	2	8	9	N	7	7	1			1
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	N	5	5	1			1
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5285	2	7	9	N	6	6	1			1
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4959	2	6	9	N	5	6	1			-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5090	2	9	9	N	8	7	1			1
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5080	2	11	9	N	10	10	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 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
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	216	2	11	9	N	10	10	1			4
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					4
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					4
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	193	2	8	9	N	7					11
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	159	2	13	9	N	12	20	1			3
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10					13

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 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
08	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3215	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3783	2	9	9	N	8	9	1			1
10	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	3943	2	8	9	N	7	7	1			1
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3609	2	7	9	N	6	6	1			1
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3814	2	10	9	N	9	9	1			1
01	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3916	2	8	9	N	7	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 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
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8051	2	35	9	N	32	29	1			5
09	6930	X	6321	-0-	-609	-0-	6302	2	19	9	N	17	19	1			3
10	7161	X	6544	-0-	-617	-0-	6516	2	28	9	N	25	23	1			5
11	7740	X	6049	-0-	-1691	-0-	6026	2	23	9	N	21	24	1			2
12	7998	X	6257	-0-	-1741	-0-	6229	2	28	9	N	25	24	1			3
01	7998	X	6371	-0-	-1627	-0-	6331	2	40	9	N	36	36	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3379	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3237	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 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
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2748	2	4	9	N	4	3	1			1
09	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	3302	2	6	9	N	5	5	1			1
10	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3382	2	4	9	N	4	4	1			1
11	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3048	2	3	9	N	3	3	1			1
12	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3239	2	6	9	N	5	5	1			1
01	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3387	2	4	9	N	4	4	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 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
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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 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
08	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 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
08	2542	N	2035	-0-	-507	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 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
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

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-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

08	19078	X	1939	-0-	-17139	-0-	1829	2	110	9	Y	100	85	1			44
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1946	2	65	9	Y	59	73	1			30
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1926	2	58	9	Y	53	70	1			13
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1830	2	61	9	Y	55	45	1			23
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1802	2	63	9	Y	57	68	1			12
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1884	2	76	9	Y	69	70	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					30
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					30
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					30
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 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
08	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 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
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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
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-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 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
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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 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
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	855	-0-	-1067	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 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
08	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 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
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 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
08	1395	N	1023	-0-	-372	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 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
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 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
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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 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
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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 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
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 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
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 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
08	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

08	DLQ G-10		541	-0-	541	1949	541	3			Y	-0-	5	1			4
09	DLQ G-10		94	-0-	94	2043	94	3			Y	-0-					4
10	2258	N	215	-0-	-2043	-0-	215	3			Y	-0-					4
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	3			Y	-0-					4
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					4
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					4

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 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
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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1091	-0-	-139	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	768	-0-	-462	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	683	-0-	-588	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	683	-0-	-588	-0-	683	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

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-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

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-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

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-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

08	4123	X	2323	-0-	-1800	-0-	2298	2	25	9	Y	23					137
09	2670	X	1652	-0-	-1018	-0-	1633	2	19	9	Y	17					154
10	2387	X	1412	-0-	-975	-0-	1412	2			Y	-0-					154
11	2250	X	1456	-0-	-794	-0-	1409	2	47	9	Y	43					197
12	2325	X	214	-0-	-2111	-0-	214	2			Y	-0-					197
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					197

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					75
09	2370	X	1765	-0-	-605	-0-	1748	2	17	9	N	15					90
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					90
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3886	2	141	9	N	128	170	1			48
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2967	2	65	9	N	59					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EQV OPERATING LLC 101634
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 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
08	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4579	3	154	9	Y	140	133	1			25
09	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	4405	3	167	9	Y	152	137	1			40
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	3954	3	178	9	Y	162	173	1			29
11	4590	X	4450	-0-	-140	-0-	4271	3	179	9	Y	163	157	1			35
12	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3429	3	176	9	Y	160	166	1			29
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 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
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	134 466	1 9	1720	3	Y	424	433	1			107
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	129 404	1 9	1701	3	Y	367	378	1			96
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147 427	1 9	1988	3	Y	388	389	1			95
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	136 432	1 9	1939	3	Y	393	397	1			91
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	414 393	1 9	1919	3	Y	357	362	1			86
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					86

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 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
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	17 80	1 9	839	3	Y	73	55	1			27
09	960	N	741	-0-	-219	-0-	18 66	1 9	657	3	Y	60	56	1			31
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19 114	1 9	878	3	Y	104	100	1			35
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	18 83	1 9	801	3	Y	75	93	1			17
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	20 88	1 9	893	3	Y	80	74	1			23
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 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
08	2232	N	1554	-0-	-678	-0-	415	1	1048	3	Y	83	84	1			21
							91	9									
09	2220	N	963	-0-	-1257	-0-	362	1	523	3	Y	71	73	1			19
							78	9									
10	2201	N	999	-0-	-1202	-0-	213	1	705	3	Y	74	75	1			18
							81	9									
11	1500	N	1001	-0-	-499	-0-	60	1	856	3	Y	77	77	1			18
							85	9									
12	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	68	1	894	3	Y	69	70	1			17
							76	9									
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2728	3	218	9	Y	198	189	1			35
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2613	3	239	9	Y	217	195	1			57
10	2945	N	1912	-0-	-1033	-0-	1760	3	152	9	Y	138	178	1			17
11	2850	N	2270	-0-	-580	-0-	2076	3	194	9	Y	176	148	1			45
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	2821	3	252	9	Y	229	232	1			42
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					42

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2370	2	14	9	Y	13	13	0			2
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2413	2	15	9	Y	14	12	0			4
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2363	2	17	9	Y	15	16	0			3
11	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	2135	2	17	9	Y	15	15	0			3
12	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	1970	2	14	9	Y	13	15	0			1
*01	2387	N	1462	-0-	-925	-0-	1448	2	14	9	Y	13	11	0			3

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2615	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2477	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2336	2	3	9	Y	3	3	0			1
*01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3	9	Y	3	3	0			1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3438	-0-	3438	3438	3438	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3258	-0-	3258	6696	3258	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		2807	-0-	2807	9503	2807	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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
08	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 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
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 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
08	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3006	2	42	9	Y	38	38	0			7
09	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3017	2	43	9	Y	39	35	0			11
10	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2866	2	44	9	Y	40	43	0			8
11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2893	2	50	9	Y	45	43	0			10
12	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2935	2	46	9	Y	42	48	0			4
*01	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2777	2	53	9	Y	48	42	0			10

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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
08	SWR 10	634	-0-	634	6083	634	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	598	-0-	598	6681	598	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	645	-0-	645	7326	645	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	552	-0-	552	7878	552	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	657	-0-	657	8535	657	2			N	-0-					-0-
*01	SWR 10	650	-0-	650	9185	650	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1279				N	-0-			-0-
09	SWR 10	7	-0-	7	1286	7	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	482	-0-	482	1768	482	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	83	-0-	83	1851	83	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	28	-0-	28	1879	28	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	28	-0-	28	1907	28	3		N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 299990 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 5792 - 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
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
10	310	X	159	-0-	-151	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 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
08	3100	N	2150	-0-	-950	2309	2137	3	13	9	Y	12					173
09	3000	N	2438	-0-	-562	1747	2394	3	44	9	Y	40	193	1			20
10	3100	N	2731	-0-	-369	1378	2706	3	25	9	Y	23					43
11	3000	N	2450	-0-	-550	828	2404	3	46	9	Y	42					85
12	2480	N	1493	-0-	-987	-0-	1471	3	22	9	Y	20	2	8			103
01	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2205	3	54	9	Y	49					152

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				Y	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				Y	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2				Y	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				Y	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				Y	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	630	2	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	1	650	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	85	1	639	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	660	N	18	-0-	-642	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 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
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					28
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					28
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					28
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					28
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EQV OPERATING LLC 101634
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KNOTTY HEAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 299423 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5120 - 5872

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES 101833
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VMH GAS, LLC 102622
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 6114 - 6140

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					38
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					38
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					38
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1330	3	28	9	N	25					63
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1696	3	42	9	N	38					101
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1362	3	20	9	N	18	1	8			118

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

08	3480		3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3240		3156	-0-	-84	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
10	3415		3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3349		3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3419		3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3348		2849	-0-	-499	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 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
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 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
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1890	X	1555	-0-	-335	-0-	109	1	1446	3	Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	156	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	141	1	2009	3	Y	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	201	1	2638	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 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
08	8897	X	6614	-0-	-2283	-0-	655 119	1 9	5840	3	Y	108	110	1			27
09	8010	X	7636	-0-	-374	-0-	829 102	1 9	6705	3	Y	93	96	1			24
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	864 109	1 9	7193	3	Y	99	99	1			24
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	780 110	1 9	6542	3	Y	100	101	1			23
12	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	787 100	1 9	5949	3	Y	91	92	1			22
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					22

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

08	217	N	203	-0-	-14	-0-	14 4	1 9	185	3	Y	4	3	1			2
09	240	N	84	-0-	-156	-0-	6 3	1 9	75	3	Y	3	4	1			1
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	6 10	1 9	78	3	Y	9	6	1			4
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	4 4	1 9	62	3	Y	4	8	1			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	87	3	Y	4	4	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	142	1	1819	3	Y	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	139	1	1835	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	128	1	1825	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	148	1	1943	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 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
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 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
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 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
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	123	1	1630	3	Y	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	126	1	1705	3	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	113	1	1613	3	Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 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
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-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1600	-0-	-446	-0-	1585	2	15	9	Y	14	16	0			4
09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	1396	2	13	9	Y	12	13	0			3
10	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1399	2	15	9	Y	14	13	0			4
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1524	2	21	9	Y	19	19	0			4
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1398	2	18	9	Y	16	16	0			4
*01	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	398	2	7	9	Y	6	8	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
*01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 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
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	899	2	57	9	Y	52	52	0			9
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	952	2	63	9	Y	57	50	0			16
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1002	2	72	9	Y	65	68	0			13
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1000	2	78	9	Y	71	68	0			16
12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	971	2	69	9	Y	63	73	0			6
*01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	873	2	76	9	Y	69	60	0			15

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 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
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	493	2	118	9	Y	107	106	0			19
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	487	2	120	9	Y	109	97	0			31
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	489	2	130	9	Y	118	125	0			24
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	483	2	141	9	Y	128	123	0			29
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	494	2	132	9	Y	120	138	0			11
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	515	2	167	9	Y	152	130	0			33

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 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
08	SWR 10		369	-0-	369	100666	367	2	2	9	N	2	2	0			-0-
09	SWR 10		355	-0-	355	101021	352	2	3	9	N	3	2	0			1
10	SWR 10		368	-0-	368	101389	367	2	1	9	N	1	2	0			-0-
11	SWR 10		364	-0-	364	101753	361	2	3	9	N	3	2	0			1
12	SWR 10		368	-0-	368	102121	367	2	1	9	N	1	2	0			-0-
*01	SWR 10		371	-0-	371	102492	368	2	3	9	N	3	2	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 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
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	Y	11	12	0			2
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1461	2	12	9	Y	11	10	0			3
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	0			3
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	Y	13	13	0			3
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	14	0			1
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	Y	15	13	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

08	4526	X	4008	-0-	-518	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4150	-0-	-50	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
*01	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4198	2	9	9	Y	8	8	0			1
09	3900	X	2354	-0-	-1546	-0-	2348	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	4309	X	3054	-0-	-1255	-0-	3046	2	8	9	Y	7	7	0			1
11	4170	X	2133	-0-	-2037	-0-	2127	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	4309	X	2542	-0-	-1767	-0-	2535	2	7	9	Y	6	6	0			1
*01	4216	X	1919	-0-	-2297	-0-	1913	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	4	0			1
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	Y	5	5	0			1
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*01	403	N	399	-0-	-4	-0-	392	2	7	9	Y	6	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1560	2	57	9	Y	52	59	0			14
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1737	2	56	9	Y	51	53	0			12
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1424	2	55	9	Y	50	48	0			14
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1365	2	68	9	Y	62	63	0			13
12	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1295	2	57	9	Y	52	52	0			13
*01	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	1023	2	48	9	Y	44	43	0			14

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	594	2	35	9	Y	32	35	0			9
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	593	2	31	9	Y	28	31	0			6
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	660	2	43	9	Y	39	35	0			10
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	668	2	56	9	Y	51	50	0			11
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	666	2	47	9	Y	43	43	0			11
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	679	2	54	9	Y	49	44	0			16

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 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
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

08	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	1045	1042	3	3	9	Y	3					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1045					Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1045					Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1045					Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1045					Y	NO RPT					3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1045					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		662	-0-	662	662	649	3	13	9	Y	12	11	1			1
09	DLQ G-10		591	-0-	591	1253	574	3	17	9	Y	15	14	1			2
10	DLQ G-10		573	-0-	573	1826	558	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	DLQ G-10		569	-0-	569	2395	559	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100	N	785	-0-	-2315	80	772	3	13	9	Y	12	11	1			3
01	865	N	785	-0-	-80	-0-	772	3	13	9	Y	12	11	1			3

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 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
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		63	-0-	63	173	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		61	-0-	61	234	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	285	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	333	N	48	-0-	-285	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

08	2542	N	1997	-0-	-545	-0-	1983	3	14	9	N	13	11	1			2
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2161	3	18	9	N	16	13	1			5
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1810	3	12	9	N	11	13	1			3
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1941	3	13	9	N	12	13	1			2
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	N	18	15	1			5
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	N	18	15	1			5

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

08	DLQ	G-10	1688	-0-	1688	1688	1682	3	6	9	Y	5	13	1			1
09	DLQ	G-10	2049	-0-	2049	3737	2040	3	9	9	Y	8	7	1			2
10	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	5534	1790	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	7241	1701	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	3100	N	1596	-0-	-1504	5737	1589	3	7	9	Y	6	5	1			4
01	3100	N	1596	-0-	-1504	4233	1589	3	7	9	Y	6	5	1			4

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	2758	3	20	9	Y	18	22	1			2
09	DLQ G-10		1957	-0-	1957	4735	1928	3	29	9	Y	26	20	1			8
10	DLQ G-10		2031	-0-	2031	6766	2013	3	18	9	Y	16	20	1			4
11	DLQ G-10		1755	-0-	1755	8521	1734	3	21	9	Y	19	20	1			3
12	10542	X	2021	-0-	-8521	-0-	1990	3	31	9	Y	28	24	1			7
01	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	1990	3	31	9	Y	28	24	1			7

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1754	-0-	1754	1754	1741	3	13	9	Y	12	10	1			2
09	DLQ G-10		2862	-0-	2862	4616	2845	3	17	9	Y	15	12	1			5
10	DLQ G-10		3559	-0-	3559	8175	3547	3	12	9	Y	11	13	1			3
11	DLQ G-10		3081	-0-	3081	11256	3068	3	13	9	Y	12	13	1			2
12	3100	N	3121	-0-	21	11277	3101	3	20	9	Y	18	15	1			5
01	3100	N	3121	-0-	21	11298	3101	3	20	9	Y	18	15	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2755	-0-	2755	3763	2747	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	DLQ G-10		2689	-0-	2689	6452	2675	3	14	9	Y	13	11	1			3
10	DLQ G-10		2067	-0-	2067	8519	2056	3	11	9	Y	10	8	1			5
11	DLQ G-10		2032	-0-	2032	10551	2022	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	12606	X	2055	-0-	-10551	-0-	2044	3	11	9	Y	10	8	1			7
01	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	2044	3	11	9	Y	10	8	1			7

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ G-10		71	-0-		71	71	71	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		58	-0-		58	129	58	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70	-0-		70	199	70	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		57	-0-		57	256	57	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	36	-0-		-256	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	36	N	36	-0-		-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ G-10		1938	-0-		1938	1938	1924	3	14	9	Y	13	12	1			2
09	DLQ G-10		2214	-0-		2214	4152	2195	3	19	9	Y	17	14	1			5
10	DLQ G-10		2377	-0-		2377	6529	2364	3	13	9	Y	12	14	1			3
11	DLQ G-10		2433	-0-		2433	8962	2419	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	3100	N	2269	-0-		-831	8131	2247	3	22	9	Y	20	17	1			5
01	3100	N	2269	-0-		-831	7300	2247	3	22	9	Y	20	17	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ G-10		260	-0-		260	260	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10		282	-0-		282	542	279	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		290	-0-		290	832	289	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	DLQ G-10		260	-0-		260	1092	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1371	N	279	-0-		-1092	-0-	276	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	279	N	279	-0-		-0-	-0-	276	3	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 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
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	1664	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3254	1560	3	18	9	Y	16	12	1			5
10	DLQ G-10		1352	-0-	1352	4606	1341	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	DLQ G-10		1427	-0-	1427	6033	1415	3	12	9	Y	11	12	1			2
12	3100	N	1158	-0-	-1942	4091	1140	3	18	9	Y	16	14	1			4
01	3100	N	1158	-0-	-1942	2149	1140	3	18	9	Y	16	14	1			4

MAG EXPLORATION LLC 102971
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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-

AGIS ENERGY INC. 103093
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGIS ENERGY INC. //CONT.// 103093
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGIS ENERGY LLC 103297
POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					256
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	11	1			8
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					10
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					11
*01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					11

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 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
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1750	2	21	9	N	19					146
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1538	2	22	9	N	20	130	1	1	8	35
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1694	2	11	9	N	10					45
11	1650	N	624	-0-	-1026	-0-	617	2	7	9	N	6					51
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1324	2	11	9	N	10	1	8			60
*01	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	1308	2	1	9	N	1					61

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					102
09	14B2 EXT		32	-0-	32	780	32	2			N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					102
12	14B2 EXT		38	-0-	38	818	38	2			N	-0-					102
*01	14B2 EXT		21	-0-	21	839	21	2			N	-0-					102

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					102
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					182
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					182
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	159	2	24	9	N	22					204

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					32
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10	3	1			39
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	117	2	9	9	N	8					47
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	2	21	9	N	19	5	8			61
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					61

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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	1	1	8			58
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

08	9052 X	8869	-0-	-183	-0-	1627 68	1 9	7174	3	Y	62					152
09	8640 X	8474	-0-	-166	-0-	1553 69	1 9	6852	3	Y	63	175	1			40
10	8959 X	8840	-0-	-119	-0-	1644 13	1 9	7183	3	Y	12					52
11	8670 X	8494	-0-	-176	-0-	1580 162	1 9	6752	3	Y	147	177	1			22
12	8959 X	8898	-0-	-61	-0-	1739 31	1 9	7128	3	Y	28					50
01	8866 X	7238	-0-	-1628	-0-	1399 112	1 9	5727	3	Y	102					152

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

08	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	843	1	1577	3	Y	-0-					-0-
09	2370 N	2304	-0-	-66	-0-	754	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	612	1	1605	3	Y	-0-					-0-
11	2340 N	2105	-0-	-235	-0-	645	1	1460	3	Y	-0-					-0-
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	775	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	587	1	1379	3	Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	131	-0-	131	131	24	1	107	3	Y	-0-					28
10	T. A.	155	-0-	155	286	29	1	126	3	Y	-0-					28
11	T. A.	314	-0-	314	600	60	1	254	3	Y	-0-					28
12	1037 X	437	-0-	-600	-0-	86	1	351	3	Y	-0-					28
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	104	1	426	3	Y	-0-					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 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
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	110	1	1314	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	75	1	1284	2	N	-0-			-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	79	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	81	1	1306	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	80	1	1280	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	181	1	2012	2	N	-0-			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	154	1	1897	2	N	-0-			-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	154	1	1825	2	N	-0-			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	154	1	1371	2	N	-0-			-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	52	1	1857	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	60	1	971	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 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
08	961	N	713	-0-	-248	-0-	59	1	654	2	N	-0-			-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	161	1	2759	2	N	-0-			-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	N	-0-			-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	90	1	1445	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	13	1	204	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	N	-0-			-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	N	-0-			-0-
*12	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 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
08	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	106	1	1273	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	74	1	1275	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	83	1	1342	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	73	1	1170	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	75	1	1210	2	N	-0-			-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 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
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	3	46	9	N	42					175
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1594	3	95	9	N	86	168	1			93
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1550	3	50	9	N	45					138
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	N	20					158
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1399	3	22	9	N	20	171	1			7
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1174	3	168	9	N	153	2	8			158

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1539	3	41	9	N	37					172
09	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1231	3	48	9	N	44	156	1			60
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1289	3	12	9	N	11					71
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1290	3	45	9	N	41	1	8			111
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	3	17	9	N	15					126
01	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1090	3	29	9	N	26	1	8			151

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

08	DLQ G-10	299	-0-	299	299	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	74	-0-	74	373	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
12	373 N	-0-	-0-	-373	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	961	N	839	-0-	-122	-0-	45	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	44	1	772	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	55	1	916	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1160	2	39	9	N	35					35
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	806	2	22	9	N	20					55
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					60

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					142
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					142
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					142
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	2	24	9	N	22					164
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					164
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					164

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3237	-0-	-1630	-0-	3237	2			N	-0-					62
09	4710	X	2781	-0-	-1929	-0-	2775	2	6	9	N	5					67
10	4867	X	3321	-0-	-1546	-0-	3230	2	91	9	N	83					150
11	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	3239	2	39	9	N	35					185
12	4774	X	3038	-0-	-1736	-0-	3018	2	20	9	N	18	161	1			42
01	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	2965	2	40	9	N	36	1	8			77

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4131	2	30	9	N	27	177	1			67
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4523	2	11	9	N	10					77
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5495	2	141	9	N	128					205
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4263	2	249	9	N	226	332	1			99
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4337	2	121	9	N	110					209
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4195	2	24	9	N	22	2	8			229

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 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
08	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					75
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					75
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					75
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8			75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	589	1	2938	2	Y	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	570	1	2689	2	Y	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	589	1	2846	2	Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	570	1	2738	2	Y	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	589	1	2802	2	Y	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	589	1	2762	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	586	1	6124	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	572	1	4483	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	555	1	5927	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	542	1	6440	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	6727	X	5060	-0-	-1667	-0-	455	1	4602	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
01	6727	X	5853	-0-	-874	-0-	519	1	5333	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

08	310	N	160	-0-	-150	-0-	22	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3306	-0-	-724	-0-	172 6	1 9	3128	2	Y	5	4	1			2
09	3900	X	2469	-0-	-1431	-0-	171 7	1 9	2291	2	Y	6	7	1			1
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	187 6	1 9	3484	2	Y	5	5	1			1
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	189 6	1 9	4029	2	Y	5	4	1			2
12	3379	X	2337	-0-	-1042	-0-	121 6	1 9	2210	2	Y	5	5	1			2
01	3689	X	2271	-0-	-1418	-0-	119 3	1 9	2149	2	Y	3	3	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	17	1			3
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	Y	10	11	1			2
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	Y	12	14	1			1
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1349	2	19	9	Y	17	18	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	310	1	1043	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	300	1	997	2	Y	-0-					1
10	1333	N	993	-0-	-340	-0-	140	1	853	2	Y	-0-					1
11	1320	N	815	-0-	-505	-0-	811	2	4	9	Y	4					5
12	1333	N	882	-0-	-451	-0-	880	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	8	1			2
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3					5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2					7
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1	7	1			1
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					3
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					4

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	478	-0-	-235	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	260	-0-	-112	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	3952	-0-	-1287	-0-	3838	2	114	9	N	104	84	1			32
09	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	4607	2	155	9	N	141	152	1			21
10	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	4941	2	130	9	N	118	117	1			22
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4849	2	112	9	N	102	102	1			22
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5487	2	152	9	N	138	140	1			20
01	5084	X	4358	-0-	-726	-0-	4204	2	154	9	N	140	126	1			34

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	295	2	403	9	N	366	281	1			165
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	253	2	389	9	N	354	433	1			86
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	236	2	477	9	N	434	451	1			69
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	209	2	403	9	N	366	306	1			129
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	138	2	365	9	N	332	293	1			168
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	257	2	474	9	N	431	592	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	1734	2	184	9	Y	167	133	1			51
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2081	2	248	9	Y	225	243	1			33
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2054	2	208	9	Y	189	187	1			35
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2132	2	179	9	Y	163	163	1			35
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2273	2	244	9	Y	222	224	1			33
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2271	2	246	9	Y	224	202	1			55

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	492	2	52	9	Y	47	39	1			14
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	598	2	74	9	Y	67	71	1			10
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	473	2	63	9	Y	57	56	1			11
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	521	2	51	9	Y	46	47	1			10
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	545	2	69	9	Y	63	64	1			9
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	566	2	72	9	Y	65	58	1			16

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2389	-0-	-215	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6183 - 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
08	DELQ	PR	7408	-0-	7408	26773	6901	2	507	9	N	461	505	1			48
09	31009	X	4236	-0-	-26773	-0-	3773	2	463	9	N	421	309	1			160
10	13423	X	2915	-0-	-10508	-0-	2801	2	114	9	N	104	240	1			24
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2066	2	152	9	N	138	148	1			14
12	10664	X	1766	-0-	-8898	-0-	1576	2	190	9	N	173	123	1			64
01	7409	X	1371	-0-	-6038	-0-	1317	2	54	9	N	49	111	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	720	2	92	9	Y	84	71	1			37
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	687	2	85	9	Y	77	70	1			44
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	687	2	97	9	Y	88	111	1			21
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	811	2	102	9	Y	93	75	1			39
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	804	2	102	9	Y	93	112	1			20
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	784	2	124	9	Y	113	115	1			18

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	138	1	58	9	Y	53	49	1			13
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	258	1	64	9	Y	58	55	1			16
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	233	1	62	9	Y	56	58	1			14
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	292	1	32	9	Y	29	39	1			4
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	1	15	9	Y	14	15	1			3
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	227	1	12	9	Y	11	11	1			3

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	600	2	Y	112	124	1			69
							123	9									
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	300	1	484	2	Y	103	119	1			53
							113	9									
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	310	1	405	2	Y	103	113	1			43
							113	9									
11	990	N	800	-0-	-190	-0-	300	1	373	2	Y	115	117	1			41
							127	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	310	1	468	2	Y	132	129	1			44
							145	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	310	1	474	2	Y	121	138	1			27
							133	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

08	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	1111	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	1			1
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1450	2	3	9	N	3	4	1			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4	3	1			1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	5	1			1
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1338	2	4	9	N	4	4	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

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-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

MO	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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	109	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	100	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	75	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

MO	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
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1078	2	32	9	N	29	23	1			10
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1404	2	47	9	N	43	47	1			6
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1540	2	40	9	N	36	35	1			7
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1669	2	34	9	N	31	31	1			7
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1551	2	44	9	N	40	41	1			6
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1661	2	48	9	N	44	39	1			11

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

MO	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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	7	6	1			3
							8	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	N	10	11	1			2
							11	9									
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	7	8	1			1
							8	9									
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	4	5	1			1
							4	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

MO	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

MO	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
08	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	354	1	1404	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	353	1	1115	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	292	1	1582	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	362	1	1919	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	325	1	1750	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	197	1	1543	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	448	-0-	-48	-0-	426	2	22	9	Y	20	18	1			5
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	391	2	22	9	Y	20	20	1			5
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	198	2	52	9	Y	47	42	1			28
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	184	2	47	9	Y	43	49	1			22
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	Y	43	47	1			18
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	169	2	53	9	Y	48	49	1			17
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	80	2	32	9	Y	29	40	1			6
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1			6

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 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
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					26
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					26
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					26
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					26
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					26

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	179	-0-	-38	-0-	167	2	12	9	N	11	9	1			3
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	192	2	17	9	N	15	16	1			2
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	182	2	13	9	N	12	12	1			2
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	11	1			2
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	191	2	17	9	N	15	15	1			2
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	N	15	13	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 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
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	442	2	4	9	N	4	4	1			1
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	377	2	6	9	N	5	5	1			1
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	N	5	5	1			1
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	371	2	6	9	N	5	5	1			1
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	339	2	7	9	N	6	6	1			1
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	340	2	7	9	N	6	5	1			2

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1098	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	967	2	12	9	Y	11	11	1			3
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3453	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3596	X	2722	-0-	-874	-0-	2721	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3450	X	2052	-0-	-1398	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3441	X	7	-0-	-3434	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	2624	2	4	9	N	4					5
09	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	2548	2	4	9	N	4	7	1			2
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2666	2	7	9	N	6	7	1			1
11	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2534	2	4	9	N	4					5
12	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2587	2	6	9	N	5	7	1			3
01	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	2518	2	3	9	N	3					6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6077 - 6147

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
08	3100	N	4098	-0-	998	26764	4061	2	37	9	N	34	60	1			46
09	3000	N	2520	-0-	-480	26284	2517	2	3	9	N	3	33	1			16
10	3100	N	1778	-0-	-1322	24962	1778	2			N	-0-	11	1			5
11	3000	N	1652	-0-	-1348	23614	1652	2			N	-0-					5
12	3100	N	1300	-0-	-1800	21814	1290	2	10	9	N	9	4	1			10
01	23390	X	1576	-0-	-21814	-0-	1570	2	6	9	N	5					15

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	5	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

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
08	5983	X	4664	-0-	-1319	-0-	244	1	4419	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5790	X	3469	-0-	-2321	-0-	241	1	3227	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5239	X	4001	-0-	-1238	-0-	204	1	3796	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5070	X	4276	-0-	-794	-0-	191	1	4084	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5239	X	3885	-0-	-1354	-0-	201	1	3683	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4650	X	3117	-0-	-1533	-0-	163	1	2953	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

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
08	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	2342	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	2480	X	2111	-0-	-369	-0-	2110	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	1928	2	11	9	N	10	16	1			5
09	1950	X	939	-0-	-1011	-0-	939	2			N	-0-					5
10	2015	X	162	-0-	-1853	-0-	162	2			N	-0-					5
11	1950	X	1795	-0-	-155	-0-	1770	2	25	9	N	23					28
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2515	2	50	9	N	45	66	1			7
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2309	2	28	9	N	25					32

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 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
08	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3259	2	10	9	N	9	8	1			4
09	3930	X	3158	-0-	-772	-0-	3114	2	44	9	N	40	22	1			22
10	3844	X	2430	-0-	-1414	-0-	2378	2	52	9	N	47	58	1			11
11	3450	X	2772	-0-	-678	-0-	2719	2	53	9	N	48	39	1			20
12	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2727	2	54	9	N	49	59	1			10
01	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	2710	2	67	9	N	61	61	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	2380	-0-	-4595	-0-	2374	2	6	9	N	5	3	1			2
09	6750	X	4272	-0-	-2478	-0-	4196	2	76	9	N	69	61	1			10
10	6603	X	3065	-0-	-3538	-0-	3004	2	61	9	N	55	59	1			6
11	4290	X	188	-0-	-4102	-0-	171	2	17	9	N	15	18	1			3
12	4402	X	594	-0-	-3808	-0-	559	2	35	9	N	32	30	1			5
01	4402	X	194	-0-	-4208	-0-	172	2	22	9	N	20	21	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 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
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	669	2	4	9	N	4					5
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	726	2	4	9	N	4	7	1			2
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	641	2	7	9	N	6	7	1			1
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					5
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	638	2	6	9	N	5	7	1			3
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					6

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 299070 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6052 - 6301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17949	X	13524	-0-	-4425	-0-	13267	2	257	9	N	234	211	1			38
09	17370	X	8360	-0-	-9010	-0-	8203	2	157	9	N	143	150	1			31
10	16213	X	13014	-0-	-3199	-0-	12750	2	264	9	N	240	222	1			49
11	14820	X	11701	-0-	-3119	-0-	11479	2	222	9	N	202	233	1			18
12	13516	X	12260	-0-	-1256	-0-	11992	2	268	9	N	244	231	1			31
01	13516	X	11731	-0-	-1785	-0-	11500	2	231	9	N	210	232	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 299663 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6295 - 6301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	2461	-0-	-4328	-0-	2440	2	21	9	N	19	21	1			3
09	6570	X	1607	-0-	-4963	-0-	1587	2	20	9	N	18	17	1			4
10	6789	X	2354	-0-	-4435	-0-	2351	2	3	9	N	3	6	1			1
11	5970	X	1452	-0-	-4518	-0-	1450	2	2	9	N	2	3	1			-0-
12	4526	X	83	-0-	-4443	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 299760 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6312 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18528	X	18091	-0-	-437	-0-	930	1	16866	2	N	268	184	1			84
							295	9									
09	20130	X	10862	-0-	-9268	-0-	742	1	9943	2	N	161	214	1			31
							177	9									
10	20801	X	10882	-0-	-9919	-0-	547	1	10180	2	N	141	140	1	1	8	31
							155	9									
11	20130	X	10329	-0-	-9801	-0-	456	1	9735	2	N	125	107	1			49
							138	9									
12	20801	X	7325	-0-	-13476	-0-	371	1	6810	2	N	131	133	1	5	8	42
							144	9									
01	18104	X	5323	-0-	-12781	-0-	272	1	4937	2	N	104	94	1			52
							114	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299881 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6376 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1327	-0-	-1556	-0-	105	1	1212	2	N	9	9	1			2
							10	9									
09	2790	X	1182	-0-	-1608	-0-	99	1	1077	2	N	5	5	1			2
							6	9									
10	2883	X	1084	-0-	-1799	-0-	89	1	985	2	N	9	9	1			2
							10	9									
11	2130	X	989	-0-	-1141	-0-	89	1	894	2	N	5	5	1			2
							6	9									
12	1829	X	990	-0-	-839	-0-	89	1	877	2	N	22	19	1			5
							24	9									
01	1333	X	972	-0-	-361	-0-	88	1	859	2	N	23	22	1			6
							25	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 300353 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 6297 - 6304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6346	-0-	6346	6346	505	1	5826	2	N	14					14
							15	9									
09	12086	X	5740	-0-	-6346	-0-	478	1	5206	2	N	51	52	1			13
							56	9									
10	6107	X	4681	-0-	-1426	-0-	382	1	4236	2	N	57	65	1			5
							63	9									
11	5910	X	4322	-0-	-1588	-0-	390	1	3931	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	6107	X	3986	-0-	-2121	-0-	369	1	3617	2	N	-0-	1	1			-0-
01	6107	X	3484	-0-	-2623	-0-	325	1	3159	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 300538 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6102 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6099	-0-	6099	6099	5964	2	135	9	N	123	83	1			40
10	0		9633	-0-	9633	15732	9402	2	231	9	N	210	233	1			17
11	21274	X	5542	-0-	-15732	-0-	5334	2	208	9	N	189	156	1			50
12	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	4185	2	89	9	N	81	105	1			26
01	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	3534	2	106	9	N	96	95	1			27

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 300640 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6395 - 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
08	0		916	-0-	916	3927	906	2	10	9	N	9	11	1			5
09	0		744	-0-	744	4671	722	2	22	9	N	20	14	1			11
10	0		902	-0-	902	5573	873	2	29	9	N	26	28	1			9
11	6415	X	842	-0-	-5573	-0-	824	2	18	9	N	16	19	1			6
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19	19	1			6
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					6

ALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 300974 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6201 - 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
08	0		207	-0-	207	207	196	2	11	9	N	10					10
09	0		4887	-0-	4887	5094	4826	2	61	9	N	55	53	1			12
10	0		7500	-0-	7500	12594	7434	2	66	9	N	60	67	1			5
11	19764	X	7170	-0-	-12594	-0-	7091	2	79	9	N	72	49	1			28
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7029	2	97	9	N	88	91	1			25
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6771	2	53	9	N	48	62	1			11

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 301031 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6325 - 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
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 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
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

08	6913 X	6174	-0-	-739	-0-	6174	3		N	-0-			-0-
09	6690 X	6579	-0-	-111	-0-	6579	3		N	-0-			-0-
10	6913 X	2464	-0-	-4449	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3		N	-0-			-0-
12	6169 X	5006	-0-	-1163	-0-	5006	3		N	-0-			-0-
01	6789 X	5006	-0-	-1783	-0-	5006	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

08	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3725	3	37	9	Y	34	30	1			26
09	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	3571	3	25	9	Y	23	30	1			19
10	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3655	3	29	9	Y	26	15	1			30
11	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3484	3	34	9	Y	31	46	1			15
12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3407	3	36	9	Y	33	31	1			17
01	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	3407	3	36	9	Y	33	31	1			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

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
08	403	X	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

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
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 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
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 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
08	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 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
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-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 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
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	180	X	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	330	X	82	-0-	-248	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					174
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					174
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 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
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 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
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 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
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	6	1	197	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	217	N	195	-0-	-22	-0-	5	1	186	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	225	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	1084	2	3	9	Y	3					3
*07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1106	2	19	9	Y	17	15	1			5
*08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1273	2	3	9	Y	3					8
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	5	1			8
*10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1082	2	8	9	Y	7	10	1			5
*11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1120	2	1	9	Y	1					6
*12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			Y	-0-					6
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	21	1	1132	2	Y	11	16	1			1
							12	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	Y	31	34	1			10
						34	9									
09	720 N	592	-0-	-128	-0-	16	1	547	2	Y	26	29	1			7
						29	9									
*10	744 N	517	-0-	-227	-0-	14	1	477	2	Y	24	26	1			5
						26	9									
11	660 N	74	-0-	-586	-0-	2	1	69	2	Y	3	7	1			1
						3	9									
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	563	2	Y	42	30	1			13
						46	9									
01	527 N	148	-0-	-379	-0-	2	1	135	2	Y	10	19	1			4
						11	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					73
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	2	Y	-0-					73
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	507	2	Y	1					74
						1	9									
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	Y	65					139
						72	9									
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	8	1	280	2	Y	48	145	1			42
						53	9									
01	496 N	124	-0-	-372	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					42

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	127	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	97	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	3	1	119	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 6440

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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-

BROWN, J. C. OU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 300028 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6174 - 6228

08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	887	-0-	-43	-0-	25	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	16	1	852	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	75	1	835	2	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2701	2	N	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	228	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	215	1	2650	2	N	-0-					-0-
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	190	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3147	2	32	9	Y	29	30	1			19
09	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2641	2	15	9	Y	14	15	1			18
10	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	2659	2	19	9	Y	17	14	1			21
11	3000 X	2654	-0-	-346	-0-	2644	2	10	9	Y	9	14	1			16
12	3100 X	2346	-0-	-754	-0-	2334	2	12	9	Y	11	17	1			10
01	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	2399	2	10	9	Y	9	8	1			11

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 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
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 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
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	557	3	33	9	N	30					58
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	545	3	64	9	N	58					116
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	576	3	56	9	N	51					167
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	3	29	9	N	26					193
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	593	3	17	9	N	15					208
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					208

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 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
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 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
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					346
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					346
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					346
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					346
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					346
*01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					346

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 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
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	564	2	Y	43	50	1			7
							47	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	300	1	303	2	Y	42	45	1			4
							46	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	290	1	39	9	Y	35	36	1			3
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	10	1	14	9	Y	13	16	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1 2 9	394	2	Y	2	1	1			1
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	23	1 1 9	310	2	Y	1	2	1			-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	19	1 2 9	358	2	Y	2	2	1			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	17	1 2 9	360	2	Y	2	1	1			1
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	587	2	Y	2	2	1			1
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	387	2	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 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
08	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	1278	3	30	9	Y	27	25	1			2
09	1590	N	1071	-0-	-519	-0-	1036	3	35	9	Y	32	31	1			3
10	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	978	3	35	9	Y	32	31	1			4
11	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2113	1078	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	DLQ G-10		1343	-0-	1343	3456	1313	3	30	9	Y	27	25	1			6
01	DLQ G-10		1343	-0-	1343	4799	1313	3	30	9	Y	27	25	1			6

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		42	-0-	42	42	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		31	-0-	31	73	31	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	160	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		87	-0-	87	247	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 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
08	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1820	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	1770	N	1317	-0-	-453	-0-	1300	3	17	9	Y	15	12	1			4
10	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	1666	3	11	9	Y	10	12	1			2
11	DLQ G-10		1415	-0-	1415	3092	1402	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	DLQ G-10		1597	-0-	1597	4689	1579	3	18	9	Y	16	14	1			4
01	DLQ G-10		1597	-0-	1597	6286	1579	3	18	9	Y	16	14	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 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
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	119	1	2128	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2075	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	109	1	1921	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	103	1	1828	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	104	1	1734	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	98	1	1677	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

08	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1373	2	Y	18	17	1		8
								20	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1280	2	Y	16	12	1		12
								18	9								
10	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1376	2	Y	20	23	1		9
								22	9								
11	1350	N	1250	-0-	-100	B	-0-	29	1	1202	2	Y	17	21	1		5
								19	9								
12	1364	N	1313	-0-	-51	B	-0-	31	1	1250	2	Y	29	20	1		14
								32	9								
01	1395	N	1270	-0-	-125	B	-0-	27	1	1209	2	Y	31	26	1		19
								34	9								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 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
08	3131 X	2316	-0-	-815	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1935	2	55	9	Y	50					51
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	43	1			16
10	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2037	2	24	9	Y	22					38
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	45	1			17
12	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2040	2	32	9	Y	29					46
01	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1926	2	36	9	Y	33	45	1			34

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 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
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	392	3	33	9	N	30					208
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					208
10	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					208
11	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					208
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					208
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					208

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 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
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2025

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 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
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	155 1 177 9		841	2	Y	161	150	1			38
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	138 1 197 9		903	2	Y	179	168	1			49
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	155 1 157 9		1405	2	Y	143	157	1			35
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	150 1 173 9		1491	2	Y	157	159	1			33
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	155 1 194 9		1588	2	Y	176	176	1			33
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	155 1 186 9		1696	2	Y	169	155	1			47

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 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
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	656	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3	3	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288

08	186	N	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	59	2	N	2					2
							2	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	72	58	1			16
							79	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	63	55	1			24
							69	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	38	48	1	1	8	13
							42	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	5	1			9

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	163	1	2192	2	Y	-0-					-0-
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2408	-0-	-352	-0-	108	1	2300	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1787	-0-	-1065	-0-	93	1	1694	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 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
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 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
08	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	1243	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	DLQ G-10		2960	-0-	2960	4212	2948	3	12	9	Y	11	9	1			3
10	DLQ G-10		2624	-0-	2624	6836	2615	3	9	9	Y	8	9	1			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6836					Y	8	9	1			1
12	8366	X	1530	-0-	-6836	-0-	1516	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	3069	X	1530	-0-	-1539	-0-	1516	3	14	9	Y	13	11	1			3

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 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
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1	1	1			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

08	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6100	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	6060	X	5872	-0-	-188	-0-	5870	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	6262	X	6088	-0-	-174	-0-	6086	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	5920	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	6262	X	6205	-0-	-57	-0-	6202	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6433	2	2	9	Y	2	2	1			2

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

08	434	N	152	-0-	-282	-0-	135	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	480	N	314	-0-	-166	-0-	290	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	260	2	24	9	Y	22	23	1			5
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	25	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	310	N	33	-0-	-277	-0-	3	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	26	24	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	270	-0-	-474	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	212	-0-	-439	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	303	2	77	9	Y	70	65	1			17
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	304	2	85	9	Y	77	73	1			21
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	306	2	85	9	Y	77	79	1			19
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	287	2	91	9	Y	83	85	1			17
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	302	2	103	9	Y	94	94	1			17
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	273	2	99	9	Y	90	82	1			25

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	277		-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
12	14B2	EXT	231	-0-	231	231	230	1	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	14B2	EXT	310	-0-	310	541	310	1			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	10	N	-0-	-0-		-10	-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-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	1611	2	354	9	Y	322	300	1			77
09	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	1697	2	388	9	Y	353	333	1			97
10	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	1660	2	387	9	Y	352	363	1			86
11	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	1528	2	426	9	Y	387	392	1			81
12	1860	N	1684	-0-		-176	-0-	1208	2	476	9	Y	433	433	1			81
01	1860	N	1602	-0-		-258	-0-	1266	2	336	9	Y	305	305	1			81

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 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
08	2418	N	1955	-0-		-463	-0-	1951	2	4	9	N	4	3	1			1
09	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	2277	2	6	9	N	5	5	1			1
10	2232	N	2037	-0-		-195	-0-	2033	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	1			1
12	2356	N	2320	-0-		-36	-0-	2316	2	4	9	N	4	4	1			1
01	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3503	X	3024	-0-		-479	-0-	3015	2	9	9	N	8	8	1			2
09	2910	X	2844	-0-		-66	-0-	2840	2	4	9	N	4	5	1			1
10	3348	X	2800	-0-		-548	-0-	2788	2	12	9	N	11	10	1			2
11	3240	X	2651	-0-		-589	-0-	2645	2	6	9	N	5	5	1			2
12	3348	X	2556	-0-		-792	-0-	2548	2	8	9	N	7	7	1			2
01	3038	X	2482	-0-		-556	-0-	2474	2	8	9	N	7	7	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	248	N	228	-0-		-20	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-		-36	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-		-57	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-		-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-		-18	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-		-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	20	18	1			5
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	22	21	1			6
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	21	22	1			5
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	24	24	1			5
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	27	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	25	23	1			7

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1643	N	1141	-0-		-502	-0-	1113	2	28	9	Y	25	23	1			7
09	1530	N	1238	-0-		-292	-0-	1204	2	34	9	Y	31	29	1			9
10	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1528	2	68	9	Y	62	55	1			16
11	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	1525	2	80	9	Y	73	74	1			15
12	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	1399	2	91	9	Y	83	83	1			15
01	1581	N	1085	-0-		-496	-0-	1017	2	68	9	Y	62	61	1			16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 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
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-

HULL UNIT A WELL #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 6218

08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2134	2	77	9	N	70	64	1			11
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1627	2	44	9	N	40	43	1			8
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1687	2	59	9	N	54	51	1			11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1682	2	52	9	N	47	54	1			4
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1691	2	62	9	N	56	53	1			7
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1866	2	74	9	N	67	69	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661

08	0	W	4089	-0-	4089	80859	4089	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3734	-0-	3734	84593	3733	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	W	3644	-0-	3644	88237	3643	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0	W	3301	-0-	3301	91538	3301	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3123	-0-	3123	94661	3123	2			N	-0-					-0-
01	0	W	3025	-0-	3025	97686	3025	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 6987

08	7533	X	3598	-0-	-3935	-0-	3589	2	9	9	N	8	7	1			2
09	7290	X	2188	-0-	-5102	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	1			2
10	7533	X	1930	-0-	-5603	-0-	1924	2	6	9	N	5	6	1			1
11	6780	X	1714	-0-	-5066	-0-	1710	2	4	9	N	4	4	1			1
12	5208	X	1628	-0-	-3580	-0-	1624	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3596	X	954	-0-	-2642	-0-	951	2	3	9	N	3	3	1			1

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 300917 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6384 - 6391

11	970	X	6489	-0-	5519	-0-	6477	2	12	9	N	11	8	1			3
12	6014	X	3289	-0-	-2725	-0-	3274	2	15	9	N	14	15	1			2
*01	6014	X	1177	-0-	-4837	-0-	1175	2	2	9	N	2	3	1			1

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 6410

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

08	372	N	266	-0-	-106	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	93	-0-	-93	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	35	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	413	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	448	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 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
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	771	2	88	9	Y	80	75	1			19
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	719	2	99	9	Y	90	84	1			25
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	870	2	91	9	Y	83	89	1			19
11	936	X	936	-0-	-0-	-0-	869	2	67	9	Y	61	67	1			13
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	854	2	75	9	Y	68	68	1			13
01	961	X	953	-0-	-8	-0-	883	2	70	9	Y	64	59	1			18

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 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
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	301	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	297	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	2	4	9	Y	4	5	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	300	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	289	-0-	-521	-0-	174	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

08	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 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
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	118	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	2	-0-	-1408	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	70	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	312	-0-	-1114	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

08	713	N	685	-0-	-28	-0-	49 7	1 9	629	3	Y	6	2	1			4
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52 24	1 9	684	3	Y	22	20	1			6
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54 29	1 9	731	3	Y	26	26	1			6
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52 30	1 9	737	3	Y	27	27	1			6
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56 26	1 9	739	3	Y	24	24	1			6
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

08	4123 X	3549	-0-	-574	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3751	-0-	-239	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3179	-0-	-944	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 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
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					113
09	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					113
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	1455	2			N	-0-					113
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					113
12	2356	X	2092	-0-	-264	-0-	2092	2			N	-0-					113
01	2356	X	1846	-0-	-510	-0-	1846	2			N	-0-					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 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
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					87
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					87
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					87
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					87
*12	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					87
01	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2083	2			N	-0-					87

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 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
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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 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
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-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 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
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-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2698	2	4	9	N	4	79	1			25
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1010	1	1567	2	N	17					42
							19	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	82	1	2334	2	N	9					51
							10	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	112	1	2654	2	N	16					67
							18	9									
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	91	1	2632	2	N	5					72
							6	9									
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	91	1	2632	2	N	13					85
							14	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					47
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	397	1	616	2	N	-0-					47
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	N	-0-					47
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	N	-0-					47
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-					47
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-					47

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 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
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-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 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
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-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					80
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	517	1	802	2	N	-0-					80
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	2	N	-0-					80
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	2	N	-0-					80
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					80
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					47
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	971	1	1507	2	N	-0-					47
10	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	72	1	2050	2	N	-0-					47
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	121	1	2867	2	N	-0-					47
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					47
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					47

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 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
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					37
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	1463	1	2270	2	N	-0-					37
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	143	1	4066	2	N	-0-					37
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	153	1	3618	2	N	-0-					37
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	121	1	3508	2	N	-0-					37
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	121	1	3508	2	N	21					58
							23	9									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 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
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					119
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	665	1	1031	2	N	-0-					119
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					119
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	63	1	1497	2	N	-0-					119
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	N	-0-					119
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 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
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1476	2	10	9	N	9					99
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	552	1	856	2	N	15					114
							17	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	2	N	15					129
							17	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	N	16					145
							18	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-	117	1			28
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					28

MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	22	53	1			17
							24	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					17
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					17
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	2	Y	-0-					17
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					17
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					17

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					48
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1597	1	2478	2	N	-0-					48
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	2	N	-0-					48
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	114	1	2708	2	N	-0-					48
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					48
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					48

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	123	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					8
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					8
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					8
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					8

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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-					27

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 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
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					48
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					48
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					48
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					48
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					48
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					48

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 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
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					9
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					9
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					9
*12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					9
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 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
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	164	1	1596	2	Y	-0-			2	1	47
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1678	2	Y	-0-					47
10	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	7	1	1315	2	Y	-0-					47
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	2	Y	-0-					47
12	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	75	1	1078	2	Y	-0-					47
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	75	1	1078	2	Y	-0-					47

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					110
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					110
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					110
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	Y	-0-					110
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					110
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					110

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	106	1	1036	2	Y	-0-					48
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20	1	1063	2	Y	-0-					48
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	4	1	1000	2	Y	-0-					48
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	107	1	910	2	Y	-0-					48
12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	55	1	784	2	Y	-0-					48
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	55	1	784	2	Y	-0-					48

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45	-0-	45	45	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		31	-0-	31	76	31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
12	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

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
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-			27
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-			27
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1	1	1779	2	Y	-0-			27
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-			27
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			27
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		56	-0-	56	56	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
12	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		278	-0-	278	278	2	1	276	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		20	-0-	20	298	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		20	-0-	20	318	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

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
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-	77	1	50
09	3000	N	3473	-0-	473	473	1361	1	2112	2	N	-0-			50
10	3100	N	2855	-0-	-245	228	97	1	2758	2	N	-0-			50
11	2653	N	2425	-0-	-228	-0-	98	1	2327	2	N	-0-			50
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2	N	-0-			50
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2	N	10			60
							11	9							

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-			24
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	Y	-0-			24
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			24
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-			24
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			24
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			24

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

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
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			120
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	840	1	1304	2	N	-0-			120
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2068	2	N	-0-			120
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	N	-0-			120
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	2	N	-0-			120
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	2	N	-0-			120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					7
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					7
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					7
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					7
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					7
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					7

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	405	-0-	-649	-0-	38	1	367	2	Y	-0-					48
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	38	1	2010	2	Y	-0-					48
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	2	Y	-0-					48
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-					48
12	1054	N	187	-0-	-867	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					48
01	558	N	187	-0-	-371	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					48

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 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
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-	44	1			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	76	-0-	76	76	1	1	75	2	Y	-0-					7
10	14B2	EXT	690	-0-	690	766	4	1	686	2	Y	-0-					7
11	14B2	EXT	949	-0-	949	1715	100	1	849	2	Y	-0-					7
*12	2460	X	745	-0-	-1715	-0-	48	1	697	2	Y	-0-					7
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					7

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 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
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-	96	1			-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	237	-0-	-135	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	1	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	62	-0-	62	62	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	92	X	30	-0-	-62	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 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
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	36	1	348	2	Y	1					1
							1	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	Y	-0-					1
10	3100	N	4140	-0-	1040	1040	22	1	4118	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2820	-0-	-180	860	296	1	2524	2	Y	-0-					1
12	2952	N	2092	-0-	-860	-0-	136	1	1956	2	Y	-0-					1
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	136	1	1956	2	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					1
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	282	-0-	282	523	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	523					Y	-0-					-0-
01	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					13
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					13
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					13
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	-0-					13
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					13
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					13

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-	3	1			56
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					56
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					56
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					56
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					56
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					56

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		53	-0-	53	53	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 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
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					7
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					7
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					7
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					7

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 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
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	653	2	Y	1					1
							1	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	2	Y	-0-					1
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	2	Y	-0-					1
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	Y	-0-					1
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	1			Y	-0-					-0-
*11	70		41	-0-	-29	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	183	-0-	183	183	1	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 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
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	43	2	Y	6					6
							7	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					6
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					6
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					6
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 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
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	24	1	410	2	Y	5					64
							6	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	35	1	1871	2	Y	-0-					64
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					64
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	Y	-0-					64
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					64
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					64

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 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
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	144	1	1401	2	Y	-0-	123	1			-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	10	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	169	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	82	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	82	1	1173	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 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
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					8
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					8
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					8
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					8
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					1
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					1
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 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
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 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
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					9
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					9
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					9
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					9
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 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
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1891	2	Y	67					215
							74	9									
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	41	1	2188	2	Y	-0-					215
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					215
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					215
12	1147	X	975	-0-	-172	-0-	63	1	912	2	Y	-0-					215
01	1147	X	975	-0-	-172	-0-	63	1	912	2	Y	-0-					215

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					19
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					19
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					19
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					19
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					19
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					35
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					35
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 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
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	592	2	Y	1					4
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	-0-					4
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	Y	-0-					4
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	-0-					4
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					4
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	72	2	Y	-0-					2
*12		127	47	-0-	-80	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
01	14B2	EXT	47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					2

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	61	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12		62	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

08	527	N	285	-0-	-242	-0-	25	1	247	2	Y	12					39
							13	9									
09	510	N	250	-0-	-260	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					39
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	1	1	224	2	Y	-0-					39
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					39
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					39
01	217	N	29	-0-	-188	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					39

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	128	1	1247	2	Y	1					1
							1	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	37	1	1930	2	Y	-0-					1
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	17	1	3063	2	Y	-0-					1
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	205	1	1753	2	Y	-0-					1
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-					1
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 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
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					58
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					58
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					58
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					58
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					58
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					58

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					13
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					13
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					13
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					13
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					13
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					13

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 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
08	2201	N	1650	-0-	-551	-0-	153	1	1497	2	Y	-0-					6
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	43	1	2267	2	Y	-0-					6
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	-0-					6
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	188	1	1607	2	Y	-0-					6
*12	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	102	1	1456	2	Y	-0-					6
01	2015	N	1558	-0-	-457	-0-	101	1	1456	2	Y	-0-					6

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	Y	-0-					51
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	7	1	354	2	Y	-0-					51
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	Y	-0-					51
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	125	1	1066	2	Y	-0-					51
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	76	1	1093	2	Y	-0-					51
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	76	1	1093	2	Y	-0-					51

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 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
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	118	2	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	2	Y	-0-					1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					1
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
01	248	N	66	-0-	-182	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		168	-0-	168	168	9	1	159	2	Y	-0-					6
12	14B2 EXT		162	-0-	162	330	4	1	158	2	Y	-0-					6
01	14B2 EXT		162	-0-	162	492	4	1	158	2	Y	-0-					6

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					60
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	-0-					60
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					60
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					60
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					60
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	76					160
							84	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	23	1	1225	2	Y	-0-					160
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					160
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	104	1	1030	2	Y	-0-					160
12	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	68	1	971	2	Y	-0-					160
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	68	1	971	2	Y	-0-					160

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 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
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					13
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	474	2	Y	-0-					13
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	2	Y	-0-					13
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	125	1	1062	2	Y	-0-					13
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	Y	-0-					13
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	960	2	Y	-0-					13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					7
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					7
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					7
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					7
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					7

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					4
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					4
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					4
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					4
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					2
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					2
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					2
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					41
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					41
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					41
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					41
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 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
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					56
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					56
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					56
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					56

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 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
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	110	1	1077	2	Y	-0-					1
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	19	1	1010	2	Y	-0-					1
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	2	Y	-0-					1
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	Y	-0-					1
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					1
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	2			9
							2	9							
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	Y	-0-			9
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			9
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-			9
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			9
01	279	N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			9

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 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
08	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	222	1	2161	2	Y	-0-			14
09	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	45	1	2363	2	Y	-0-			14
10	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	13	1	2452	2	Y	-0-			14
11	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	264	1	2255	2	Y	-0-			14
*12	2480	N	2067	-0-	-413	-0-	135	1	1932	2	Y	-0-			14
01	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	134	1	1932	2	Y	-0-			14

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 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
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	2			8
							2	9							
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	4	1	192	2	Y	-0-			8
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			8
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-			8
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-			8
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-			8

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 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
08	899	N	652	-0-	-247	-0-	61	1	591	2	Y	-0-			13
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	10	1	570	2	Y	-0-			13
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	2	Y	-0-			13
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	634	2	Y	-0-			13
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	-0-			13
01	899	N	745	-0-	-154	-0-	48	1	697	2	Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	39	-0-	39	58	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	39	-0-	39	97	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	39	-0-	39	136	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	10					45
							11	9									
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					45
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					45
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					45
*12	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					45
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					45

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	9					21
							10	9									
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					21
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					21
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					21
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					21
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					21

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					19
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	-0-					19
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					19
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-					19
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					19
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 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
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	102	1	999	2	Y	-0-			74
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	2	Y	-0-			74
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-			74
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	35	1	300	2	Y	-0-			74
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			74
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			74

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		52	-0-	52	52	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		39	-0-	39	91	39	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-			-0-
12	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2 EXT		1622	-0-	1622	1622	82	1	1540	2	Y	-0-			74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-			74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-			74

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			79
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			79
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			79
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			79
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			79
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			79

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			68
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	5246	-0-	5246	5246	25	1	5221	2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2465	-0-	2465	7711	258	1	2207	2	Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	699	-0-	699	8410	45	1	654	2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	699	-0-	699	9109	46	1	654	2	Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			7
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			7
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			7
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

08	1333	N	233	-0-	-1100	-0-	12	1	209	2	Y	11			72
							12	9							
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			72
10	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	2			Y	-0-			72
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-			72
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			72
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-			10
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-			10
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-			10
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			10
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			10
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			10

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
12	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			72
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			72
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			72
*12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			72
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			72

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	2			18
							2	9							
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			18
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			18
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-			18
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-			18
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-			18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					31
11	14B2 EXT	9	-0-	9	145	1	1	8	2	Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 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
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					23
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					23
10	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					23
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					23
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
01	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 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
08	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	173	1	2922	2	Y	102	175	1	1	8	53
							112	9									
09	3270	X	1594	-0-	-1676	-0-	30	1	1564	2	Y	-0-					53
10	3379	X	1550	-0-	-1829	-0-	2	1	1548	2	Y	-0-					53
11	3270	X	1309	-0-	-1961	-0-	119	1	1190	2	Y	-0-					53
*12	3379	X	1221	-0-	-2158	-0-	80	1	1141	2	Y	-0-					53
01	3193	X	1221	-0-	-1972	-0-	79	1	1141	2	Y	-0-					53

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 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
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	Y	-0-	44	1			4
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	Y	-0-					4
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					4
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					4
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	357	-0-	357	357	357	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	358	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
12	384	X	26	-0-	-358	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	26	-0-	-346	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

08	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					3
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					3
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					3
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					3
*12	403	N	312	-0-	-91	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					3
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	10					22
							11	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					22
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					22
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					22
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					22

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	894	-0-	894	894	6	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	635	-0-	635	1529	67	1	568	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	195	-0-	195	1724	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	195	-0-	195	1919	13	1	183	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

08	1023	N	703	-0-	-320	-0-	65	1	638	2	Y	-0-	44	1			4
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	16	1	855	2	Y	-0-					4
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					4
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	95	1	805	2	Y	-0-					4
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	58	1	827	2	Y	-0-					4
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	Y	-0-					4

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	120	K	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					37
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					37
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					37
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					37
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					37
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					37

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 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
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	26					43
							29	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					43
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					43
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					43
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					43
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					43

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 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
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					2
09	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					2
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2
01	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 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
08	1953	N	1516	-0-	-437	-0-	84	1	1419	2	Y	12					72
							13	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	43	1	2286	2	Y	-0-					72
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					72
11	3000	N	3644	-0-	644	644	332	1	3312	2	Y	-0-					72
*12	3100	N	6417	-0-	3317	3961	417	1	6000	2	Y	-0-					72
01	3100	N	6417	-0-	3317	7278	418	1	6000	2	Y	-0-					72

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		179	-0-	179	179	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		86	-0-	86	265	86	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
12	265	X	-0-	-0-	-265	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	83	K	82	-0-	-1	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	271	-0-	271	271	115	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
12	271	X	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	201	-0-	201	201	86	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
12	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	133	-0-	133	133	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	903	-0-	903	1036	3	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1191	-0-	1191	2227	125	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	2227	X	-0-	-0-	-2227	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 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
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					25
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			Y	-0-					25
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	Y	-0-					25
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					25
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					25
01	310	N	58	-0-	-252	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					25

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	Y	-0-	44	1			4
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	9	1	493	2	Y	-0-					4
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	2	Y	-0-					4
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	Y	-0-					4
*12	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					4
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	284	-0-	-274	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	2	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	271	-0-	-287	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 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
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					198
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					198
10	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-					198
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					198
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	N	-0-					198
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	N	-0-					198

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 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
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					29
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					29
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					29
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					29
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					29
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		95	-0-	95	95	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
12	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 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
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	2	Y	-0-					19
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	25	1	1335	2	Y	-0-					19
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	2	Y	-0-					19
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	147	1	1261	2	Y	-0-					19
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	2	Y	-0-					19
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	2	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 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
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					2
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-					2
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					2
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					2
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					2
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					2

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 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
08	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			Y	-0-					28
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					28
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	997	2	Y	-0-					28
11	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	1			Y	-0-					28
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	2	Y	-0-					28
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	2	Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		77	-0-	77	194	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		77	-0-	77	271	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					60
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					60
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					60
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					60
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 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
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					19
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	5	1	252	2	Y	-0-					19
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	2	Y	-0-					19
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					19
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					19
01	403	N	149	-0-	-254	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					19

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 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
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-	44	1			4
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					4
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					4
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					4
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					4
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 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
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	352	2	Y	1					1
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					1
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	2	Y	-0-					1
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	37	1	312	2	Y	-0-					1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					1
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-					42
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	757	2	N	-0-					42
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	N	-0-					42
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					42
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-					42
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-					42

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 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
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	3					18
							3	9									
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	11	1	584	2	Y	-0-					18
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	1	1	604	2	Y	-0-					18
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					18
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	-0-					18
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	-0-					18

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					1
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					1
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	101	-0-	101	101	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

08	341	N	278	-0-	-63	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	56	1	953	2	Y	7					34
							8	9									
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	18	1	924	2	Y	-0-					34
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	1	1	970	2	Y	-0-					34
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	82	1	826	2	Y	-0-					34
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					34
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	108	1	1556	2	Y	-0-					34

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	1676	-0-	1676	1676	153	1	1523	2	Y	-0-					13
*12	14B2	EXT	641	-0-	641	2317	41	1	600	2	Y	-0-					13
01	14B2	EXT	641	-0-	641	2958	42	1	600	2	Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	451	-0-	451	451	3	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					4
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					4
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					4
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					4
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					4

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 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
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					25
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					25
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					25
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					25
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					25
01	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					25

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					1
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					1
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					1
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 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
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	112	1	1097	2	Y	-0-					55
09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	22	1	1153	2	Y	-0-					55
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					55
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	121	1	1033	2	Y	-0-					55
12	1209	N	997	-0-	-212	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					55
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					55

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

08	217	N	155	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	6					37
							7	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					37
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					37
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					37
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					37

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		137	-0-	137	137	13	1	124	2	Y	-0-					15
12	14B2 EXT		47	-0-	47	184	3	1	44	2	Y	-0-					15
01	14B2 EXT		47	-0-	47	231	3	1	44	2	Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	225	-0-	225	225	96	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					-0-
12	225	X	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					11
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	11					20
							12	9									
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					20
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	Y	-0-					20
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					20
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					20
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					20

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	19	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	100	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	40	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	616	-0-	-221	-0-	40	1	576	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					3
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					3
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					3
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					3
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					3
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					31
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					31
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					31
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
12	96	X	12	-0-	84	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	795	2	Y	24					56
							26	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	874	2	Y	-0-					56
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	980	2	Y	-0-					56
11	780	N	136	-0-	-644	-0-	136	1			Y	-0-					56
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	3	1	532	2	Y	-0-					56
01	806	N	535	-0-	-271	-0-	3	1	532	2	Y	-0-					56

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					2
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					2
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					2
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					120
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	N	-0-					120
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	5	1	313	2	N	-0-					120
11	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	1			N	-0-					120
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	N	-0-					120
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	N	-0-					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	62					96
							68	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					96
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					96
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					96
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					96
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					96

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 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
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	218	2	Y	7					20
							8	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					20
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					20
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			Y	-0-					20
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					20
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					20

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 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
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	8					12
							9	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					12
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	-0-					12
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-					12
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-					12
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	2462	-0-	2462	2462	160	1	2302	2	Y	-0-					10
01	14B2	EXT	2462	-0-	2462	4924	160	1	2302	2	Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 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
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					118
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					118
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	2	N	-0-					118
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					118
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					118
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					118

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	K	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 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
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	34 19	1 9	495	2	Y	17					80
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					80
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					80
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	1			Y	-0-					80
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	Y	-0-					80
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	2	Y	-0-					80

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	28	K	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		200	-0-	200	1041	18	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		44	-0-	44	1085	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
01	1129	X	44	-0-	-1085	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			98
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			98
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			98
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			98
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			98
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			98

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		161	-0-	161	322	11	1	151	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					112
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					112
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					112
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	1			Y	-0-					112
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	-0-					112
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	-0-					112

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	378	1	6403	2	Y	-0-					-0-
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	111	1	5842	2	Y	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	8	1	6293	2	Y	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	532	1	5300	2	Y	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	352	1	5054	2	Y	-0-					-0-
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	352	1	5054	2	Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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

EQV OPERATING LLC 101634
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 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
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					73
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					73
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					73
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					73
12	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	3			N	-0-					73
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					73

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 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
08	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
09	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
10	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1488	X	845	-0-	-643	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 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
08	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1429	3	131	9	Y	119	156	1			143
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1678	3	119	9	Y	108					251
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1726	3	122	9	Y	111	153	1			209
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1548	3	119	9	Y	108	153	1			164
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1733	3	129	9	Y	117					281
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					281

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 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
08	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	4004	3	20	9	Y	18	24	1			22
09	3960	X	3694	-0-	-266	-0-	3675	3	19	9	Y	17					39
10	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	3789	3	19	9	Y	17	24	1			32
11	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	3513	3	19	9	Y	17	24	1			25
12	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3693	3	20	9	Y	18					43
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 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
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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					27
09	3000	N	4072	-0-	1072	1072	4072	2			Y	-0-					27
10	3100	N	2906	-0-	-194	878	2906	2			Y	-0-					27
11	3000	N	2208	-0-	-792	86	2208	2			Y	-0-					27
*12	2442	N	2356	-0-	-86	-0-	2323	3	33	9	Y	30					57
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					57

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 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
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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 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
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1758	2	85	9	Y	77	79	1			68
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					68
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					68
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					68
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					68
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					68

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 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
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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 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
08	279	X	268	-0-	-11	-0-	43	1	203	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	506	1	2382	2	Y	238	20	8			218
							262	9									
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	781	1	3801	2	Y	1	144	1			75
							1	9									
*11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	307	1	1333	2	Y	-0-					75
*12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	263	1	1139	3	Y	-0-					75
*01	3255	X	1090	-0-	-2165	-0-	207	1	872	3	Y	10					85
							11	9									

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 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
08	3565	X	2442	-0-	-1123	-0-	2442	2			Y	-0-					20
09	2610	X	2277	-0-	-333	-0-	2277	2			Y	-0-					20
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					20
11	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	1270	2			Y	-0-					20
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					20
01	2449	X	2350	-0-	-99	-0-	2350	3			Y	-0-					20

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 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
08	3100	N	2814	-0-	-286	2718	2814	2			Y	-0-					3
09	3000	N	2819	-0-	-181	2537	2819	2			Y	-0-					3
10	3100	N	2862	-0-	-238	2299	2862	2			Y	-0-					3
11	3000	N	2692	-0-	-308	1991	2692	2			Y	-0-					3
*12	3100	N	2285	-0-	-815	1176	2251	3	34	9	Y	31					34
01	3100	N	2957	-0-	-143	1033	2957	3			Y	-0-					34

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

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-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

08	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			N	-0-					39
09	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	4058	2			N	-0-					39
10	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					39
11	4350	X	4188	-0-	-162	-0-	4188	2			N	-0-					39
12	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	4084	3			N	-0-					39
01	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	3			N	-0-					39

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

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-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 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
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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	1670	-0-	-3011	-0-	1611	2	59	9	Y	54	100	1			52
09	4530	X	545	-0-	-3985	-0-	545	2			Y	-0-					52
10	4123	X	467	-0-	-3656	-0-	467	2			Y	-0-					52
11	3990	X	412	-0-	-3578	-0-	412	2			Y	-0-					52
*12	4123	X	378	-0-	-3745	-0-	358	3	20	9	Y	18					70
01	1674	X	310	-0-	-1364	-0-	310	3			Y	-0-					70

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 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
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 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
08	3813	X	924	-0-	-2889	-0-	160	1	752	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
09	3150	X	1344	-0-	-1806	-0-	232	1	1091	2	Y	19	2	8			39
							21	9									
*10	3255	X	1652	-0-	-1603	-0-	282	1	1370	2	Y	-0-	26	1			13
*11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					13
*12	1023	X	987	-0-	-36	-0-	185	1	802	3	Y	-0-					13
*01	1395	X	703	-0-	-692	-0-	134	1	563	3	Y	5					18
							6	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					208
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 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
08	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	2389	2	70	9	Y	64					212
09	2550	X	1124	-0-	-1426	-0-	1124	2			Y	-0-	166	1			46
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2191	2	69	9	Y	63					109
11	3060	X	2062	-0-	-998	-0-	2053	2	9	9	Y	8	8	8			109
12	3162	X	1660	-0-	-1502	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3	8			109
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					109

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	14B2	EXT	410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					107
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	410					N	NO RPT					107

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6938	2	109	9	N	99	173	1	16	8	110
09	6030	X	5796	-0-	-234	-0-	5656	2	140	9	N	127	179	1	46	8	12
10	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	5949	2	51	9	N	46	2	8			56
11	6030	X	5971	-0-	-59	-0-	5971	2			N	-0-					56
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8210	2	19	9	N	17	9	8			64
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					64

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4629	2	52	9	Y	47	130	1			44
09	3600	X	1733	-0-	-1867	-0-	1659	2	74	9	Y	67	78	1			33
10	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	2674	2	23	9	Y	21					54
11	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2334	2	22	9	Y	20					74
12	3968	X	972	-0-	-2996	-0-	972	2			Y	-0-					74
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					74

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	N	13					299
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22	178	1			143
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					143
12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					143
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					143

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					152
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					152
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					152
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					152

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 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
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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					7
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

MO	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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					10
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

MO	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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-		4	1	92	2	Y	-0-					6
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-		5	1	121	2	Y	-0-					6
10	124	N	105	-0-	-19	-0-		105	2			Y	-0-					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-		6	1	111	2	Y	-0-					6
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-		8	1	124	2	Y	-0-					6
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-		12	1	131	2	Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

MO	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

MO	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
08	124	N	107	-0-	-17	-0-		5	1	102	2	Y	-0-					3
09	120	N	70	-0-	-50	-0-		3	1	67	2	Y	-0-					3
10	124	N	79	-0-	-45	-0-		77	2	2	9	Y	2					5
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-		9	1	174	2	Y	-0-					5
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-		8	1	123	2	Y	8					13
								9	9									
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-		15	1	164	2	Y	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

MO	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

MO	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 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
08	1209	N	914	-0-	-295	-0-	41	1	871	2	Y	2					4
							2	9									
09	1050	N	180	-0-	-870	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					4
10	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			Y	-0-					4
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					4
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	6					10
							7	9									
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					10

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 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
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 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
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1344	2	8	9	N	7					223
09	1200	N	739	-0-	-461	-0-	735	2	4	9	N	4					227
10	1395	N	833	-0-	-562	-0-	829	2	4	9	N	4					231
11	1320	N	878	-0-	-442	-0-	874	2	4	9	N	4					235
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					239
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	665	2	3	9	N	3					242

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					232
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					232

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 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
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					76
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					76
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	76	1			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					1
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

08	10757	X	8966	-0-	-1791	-0-	8916	2	50	9	N	45					1120
09	10530	X	8334	-0-	-2196	-0-	8289	2	45	9	N	41					1161
10	10881	X	8612	-0-	-2269	-0-	8565	2	47	9	N	43					1204
11	10530	X	8221	-0-	-2309	-0-	8176	2	45	9	N	41					1245
12	9951	X	8233	-0-	-1718	-0-	8188	2	45	9	N	41					1286
01	8959	X	7661	-0-	-1298	-0-	7619	2	42	9	N	38					1324

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	N	6					212
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					218
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	976	2	6	9	N	5					223
11	1110	N	814	-0-	-296	-0-	810	2	4	9	N	4					227
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					233
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					238

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

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-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

08	341	N	182	-0-	-159	-0-	181	2	1	9	N	1					275
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					275
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					278
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					280
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					283
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	411	2	2	9	N	2					285

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 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
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1229	2	7	9	N	6	83	1			119
09	1800	N	901	-0-	-899	-0-	897	2	4	9	N	4					123
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1081	2	6	9	N	5					128
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1142	2	7	9	N	6					134
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6					140
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6					146

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					94
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					94
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					94
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					94

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

08	775	N	643	-0-	-132	-0-	640	2	3	9	N	3					208
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	N	5					213
10	961	N	803	-0-	-158	-0-	799	2	4	9	N	4					217
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3	79	1			141
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	875	2	4	9	N	4					145
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					150

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					326
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6					332
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	909	2	6	9	N	5	177	1			160
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	861	2	4	9	N	4					164
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1130	2	7	9	N	6					170
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					175

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					68
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6					15
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5					20
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1098	2	6	9	Y	5					25
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9					34
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2552	2	14	9	Y	13					47
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	Y	13					60

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	Y	4					222
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					223
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					226
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					226
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3					229
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1589	2	9	9	Y	8					237

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	358	-0-	-200	-0-	356	2	2	9	N	2					292
09	660	N	362	-0-	-298	-0-	360	2	2	9	N	2					294
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					297
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					300
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					303
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	N	2					305

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

MO																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 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
08	1581	N	327	-0-	-1254	-0-	325	2	2	9	N	2					461
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					465
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					468
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2	40	1			430
12	775	N	355	-0-	-420	-0-	353	2	2	9	N	2					432
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	295	2	1	9	N	1					433

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

MO																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

MO																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	25	1			118
09	900	N	355	-0-	-545	-0-	353	2	2	9	Y	2					120
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	522	2	3	9	Y	3					123
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	2			Y	-0-	3	1			120
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					120
01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			Y	-0-					120

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

MO																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					172
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					176
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					180
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	55	1			129
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					133
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	591	2	3	9	N	3					136

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

08	744	N	662	-0-	-82	-0-	659	2	3	9	Y	3					326
09	1590	N	1026	-0-	-564	-0-	1020	2	6	9	Y	5					331
10	2387	N	1048	-0-	-1339	-0-	1042	2	6	9	Y	5					336
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	621	2	3	9	Y	3					339
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5					344
01	1054	X	592	-0-	-462	-0-	589	2	3	9	Y	3					347

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

08	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					112
09	510	X	13	-0-	-497	-0-	13	2			N	-0-					112
10	527	X	19	-0-	-508	-0-	19	2			N	-0-					112
11	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					112
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					233
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					234
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					236
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					237
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					239
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					240

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

08	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	1219	2	7	9	Y	6					490
09	DLQ G-10		1872	-0-	1872	3098	1862	2	10	9	Y	9					499
10	DLQ G-10		6042	-0-	6042	9140	6009	2	33	9	Y	30					529
11	DLQ G-10		4463	-0-	4463	13603	4439	2	24	9	Y	22	63	1			488
12	20784	X	7181	-0-	-13603	-0-	7141	2	40	9	Y	36					524
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5250	2	29	9	Y	26					550

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	12	1			10
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					10
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					11
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-	2	1			9
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					9
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					136
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	202	2	1	9	N	1					137
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	N	1	20	1			118
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					119
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1					120
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					121

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	578	-0-	-135	-0-	575	2	3	9	N	3					169
09	450	N	264	-0-	-186	-0-	263	2	1	9	N	1					170
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					172
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	507	2	3	9	N	3					175
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					178
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4					182

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	Y	3					197
09	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					197
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1666	2	9	9	Y	8					205
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5	14	1			196
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					197
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9					206

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1543	-0-	-534	-0-	1534	2	9	9	N	8					285
09	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1868	2	10	9	N	9					294
10	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	725	2	4	9	N	4					298
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11831	2	65	9	N	59	212	1			145
12	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	26266	2	144	9	N	131					276
01	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17416	2	96	9	N	87					363

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					119
01	14B2 EXT		1035	-0-	1035	1037	1029	2	6	9	Y	5					124

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					169
09	1200	N	593	-0-	-607	-0-	590	2	3	9	N	3					172
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	873	2	3	9	N	3					175
11	780	N	446	-0-	-334	-0-	443	2	3	9	N	3	53	1			125
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					128
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	610	2	3	9	N	3					131

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					112
09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			Y	-0-					112
10	744	N	386	-0-	-358	-0-	384	2	2	9	Y	2					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	Y	2					116

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					20
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					22
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

08		14B2 EXT	280	-0-	280	5419	279	2	1	9	Y	1					25
09		14B2 EXT	274	-0-	274	5693	273	2	1	9	Y	1					26
10		14B2 EXT	234	-0-	234	5927	233	2	1	9	Y	1					27
11		14B2 EXT	309	-0-	309	6236	307	2	2	9	Y	2					29
12	0	W	520	-0-	520	6756	517	2	3	9	Y	3					32
01	0	W	809	-0-	809	7565	805	2	4	9	Y	4					36

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5					312
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					317
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	903	2	6	9	N	5					322
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5	68	1			259
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					265
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					270

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					111
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3					114
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					114
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7	9	N	6					120
12	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	2			N	-0-					120
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4					124

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 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
08	2738	X	60	-0-	-2678	-0-	60	2			Y	-0-					44
09	2400	X	54	-0-	-2346	-0-	54	2			Y	-0-					44
10	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					44
11	120	X	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					44
12	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					44
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					44

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 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
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	540	2	3	9	Y	3					234
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	543					Y	-0-					234
10	DLQ G-10		1783	-0-	1783	2326	1773	2	10	9	Y	9					243
11	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3501	1168	2	7	9	Y	6	17	1			232
12	3501	X	-0-	-0-	-3501	-0-					Y	-0-					232
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6					238

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					691
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			512
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					81
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					81
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	27	1			58
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2					60
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4					64

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	9	-0-	-828	-0-	9	2			N	-0-	1	1			89
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					89
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	N	7	48	1			48
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3					51
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	N	11					62

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 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
08	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1594	2	9	9	N	8					396
09	2190	X	1306	-0-	-884	-0-	1299	2	7	9	N	6					402
10	2170	N	1174	-0-	-996	-0-	1167	2	7	9	N	6					408
11	1560	N	1068	-0-	-492	-0-	1062	2	6	9	N	5	80	1			333
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	N	9					342
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7					349

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 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
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					109
09	1140	N	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					109
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	6	20	1			95
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	760	2	4	9	N	4					99
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	946	2	6	9	N	5					104

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	N	13					382
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9					391
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8					399
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	N	7					406
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	N	7					413
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					419

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	867	-0-	-1	-0-	863	2	4	9	Y	4	60	1			383
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	Y	3					386
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	538	2	3	9	Y	3					389
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	737	2	4	9	Y	4	25	1			368
12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1123	2	7	9	Y	6					374
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					378

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	12	1			165
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					167
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2					169

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 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
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1066	2	6	9	N	5					344
09	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1046	2	6	9	N	5					349
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1318	2	8	9	N	7					356
11	1050	N	782	-0-	-268	-0-	778	2	4	9	N	4					360
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7					367
01	1333	N	794	-0-	-539	-0-	790	2	4	9	N	4					371

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1157	-0-	1157	1469	1150	2	7	9	Y	6					8
09	14B2 EXT		732	-0-	732	2201	728	2	4	9	Y	4					12
10	14B2 EXT		461	-0-	461	2662	459	2	2	9	Y	2					14
11	14B2 EXT		431	-0-	431	3093	429	2	2	9	Y	2					16
12	0	W	432	-0-	432	3525	430	2	2	9	Y	2					18
01	0	W	382	-0-	382	3907	380	2	2	9	Y	2					20

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					327
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			299
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5665	X	547	-0-	-5118	-0-	544	2	3	9	Y	3					54
09	3030	X	486	-0-	-2544	-0-	484	2	2	9	Y	2					56
10	3131	X	562	-0-	-2569	-0-	559	2	3	9	Y	3					59
11	1050	X	257	-0-	-793	-0-	256	2	1	9	Y	1					60
12	1085	X	531	-0-	-554	-0-	528	2	3	9	Y	3					63
01	558	X	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	Y	2					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 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
08	14B2	EXT	2033	-0-	2033	3207	2022	2	11	9	Y	10					16
09	14B2	EXT	615	-0-	615	3822	612	2	3	9	Y	3					19
10	14B2	EXT	358	-0-	358	4180	356	2	2	9	Y	2					21
11	14B2	EXT	341	-0-	341	4521	339	2	2	9	Y	2					23
12	0	W	267	-0-	267	4788	266	2	1	9	Y	1					24
01	0	W	3	-0-	3	4791	3	2			Y	-0-					24

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 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
08	14B2	EXT	70	-0-	70	4993	70	2			Y	-0-					35
09	14B2	EXT	80	-0-	80	5073	80	2			Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 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
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	N	2					92
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	N	1					93
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					95
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					95
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					97
01	434	N	147	-0-	-287	-0-	146	2	1	9	N	1					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					673
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	N	9					682
10	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1450	2	8	9	N	7					689
11	1860	N	1086	-0-	-774	-0-	1080	2	6	9	N	5					694
12	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	1044	2	6	9	N	5					699
01	1457	N	802	-0-	-655	-0-	798	2	4	9	N	4					703

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 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
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					464
09	2070	X	1841	-0-	-229	-0-	1831	2	10	9	N	9					473
10	1829	X	1512	-0-	-317	-0-	1503	2	9	9	N	8					481
11	1890	X	1436	-0-	-454	-0-	1428	2	8	9	N	7					488
12	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	1906	2	11	9	N	10					498
01	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	1723	2	10	9	N	9					507

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 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
08	2170	X	1388	-0-	-782	-0-	1380	2	8	9	N	7					639
09	2100	X	1346	-0-	-754	-0-	1338	2	8	9	N	7					646
10	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	1333	2	8	9	N	7					653
11	1830	X	1242	-0-	-588	-0-	1235	2	7	9	N	6					659
12	1395	X	979	-0-	-416	-0-	973	2	6	9	N	5					664
01	1395	X	1280	-0-	-115	-0-	1273	2	7	9	N	6					670

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	Y	3					42
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					44
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	500	2	3	9	Y	3					47
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					50
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	Y	4					54
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					54

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 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
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					199
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1					200
10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					201
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1					202
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

08	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	2079	2	11	9	N	10					685
09	2130	X	2021	-0-	-109	-0-	2010	2	11	9	N	10					695
10	2294	X	2236	-0-	-58	-0-	2224	2	12	9	N	11					706
11	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	2024	2	11	9	N	10					716
12	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	2074	2	11	9	N	10					726
01	2232	X	1857	-0-	-375	-0-	1847	2	10	9	N	9					735

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	1687	2	9	9	Y	8					802
09	DLQ G-10		2168	-0-	2168	3864	2156	2	12	9	Y	11					813
10	DLQ G-10		1970	-0-	1970	5834	1959	2	11	9	Y	10					823
11	DLQ G-10		1893	-0-	1893	7727	1883	2	10	9	Y	9					832
12	9599	X	1872	-0-	-7727	-0-	1862	2	10	9	Y	9					841
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	Y	9					850

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

08	2294	X	1733	-0-	-561	-0-	1723	2	10	9	N	9					752
09	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	1829	2	10	9	N	9					761
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11					772
11	2010	X	1507	-0-	-503	-0-	1499	2	8	9	N	7					779
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	N	10					789
01	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	1882	2	10	9	N	9					798

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					244
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	867	2	4	9	N	4					248
10	1147	N	882	-0-	-265	-0-	878	2	4	9	N	4					252
11	870	N	727	-0-	-143	-0-	723	2	4	9	N	4					256
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	742	2	4	9	N	4					260
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					264

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10					590
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10					600
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2094	2	11	9	N	10					610
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1945	2	11	9	N	10					620
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	N	10					630
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1869	2	10	9	N	9					639

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					169
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					169
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					169
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 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
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10					161
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	2	10	9	Y	9					170
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	Y	8					178
11	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	762	2	4	9	Y	4					182
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					182
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					182

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					297
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					297
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					297
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	Y	10					307
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					310
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	Y	6					316

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 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
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	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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 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
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 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
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 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
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					10
09	420	X	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					10
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	486	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	481	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	464	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	241	1	995	3	N	-0-					-0-
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	598	1	2467	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
09	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	3190	1	9574	3	N	-0-					-0-
10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	3341	1	10004	3	N	-0-					-0-
11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	3100	1	9874	3	N	-0-					-0-
12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	3343	1	10643	3	N	-0-					-0-
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	2734	1	10434	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	466	1	2105	3	Y	-0-					65
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	459	1	2046	3	Y	-0-					65
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	511	1	2302	3	Y	3					68
							3	9									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	521	1	2211	3	Y	-0-					68
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	496	1	2190	3	Y	-0-					68
*01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	576	1	2450	3	Y	-0-					68

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 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
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	294	1	1331	3	N	-0-					22
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	360	1	1601	3	N	-0-					22
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	297	1	1342	3	N	-0-					22
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	310	1	1311	3	N	-0-					22
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	297	1	1313	3	N	-0-					22
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1441	3	N	-0-					22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 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
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					23
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	504	1	1513	3	N	-0-					23
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	511	1	1530	3	N	-0-					23
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	492	1	1568	3	N	-0-					23
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	191	1	786	3	N	-0-					23
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	235	1	966	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	221	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	216	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	241	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	253	1	1072	3	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	233	1	1031	3	Y	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	271	1	1153	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 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
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	326	1	1472	3	Y	-0-					55
09	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	328	1	1461	3	Y	-0-					55
10	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	262	1	1182	3	Y	-0-					55
11	1740	N	1108	-0-	-632	-0-	212	1	896	3	Y	-0-					55
12	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	233	1	1032	3	Y	-0-					55
01	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	196	1	830	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	227	1	1838	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	178	1	1678	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	211	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	239	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	256	1	1864	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	245	1	1824	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 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
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	153	1	1237	2	N	-0-					50
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	103	1	974	2	N	-0-					50
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1087	2	N	-0-					50
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	129	1	986	2	N	-0-					50
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	112	1	811	2	N	-0-					50
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	94	1	697	2	N	-0-					50

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	Y	-0-					86
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	235	1	2208	2	Y	-0-					86
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	254	1	2203	2	Y	54	139	1	1	8	-0-
							59	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	262	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	283	1	2061	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	270	1	2007	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

08	93	X	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	28	-0-	-1142	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	493	-0-	-716	-0-	77	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	28	-0-	-1142	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	56	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	384	1	3001	2	Y	111	62	1			49
							122	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	896	1	3606	2	Y	237	214	1			139
							261	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	611	1	2283	2	Y	145	207	1			77
							160	9									
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	893	1	3090	2	Y	233	206	1			104
							256	9									
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	906	1	2805	2	Y	228	210	1			122
							251	9									
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	937	1	2819	2	Y	240	309	1			53
							264	9									
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	820	1	2179	2	Y	123	84	1			92
							135	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	81	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	74	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	85	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	72	1	1253	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

08	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	60	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1313	-0-	-640	-0-	65	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 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
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 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
08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	74	1	1492	2	Y	28	33	1			5
							31	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	77	1	1476	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1439	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	92	1	1511	2	Y	25	29	1			3
							28	9									
01	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	74	1	1283	2	Y	32	26	1			9
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					19
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					19
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					19
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	2			Y	-0-					19
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					19
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	92	1	1724	2	Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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
08	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 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
08	1984	N	565	-0-	-1419	-0-	29	1	533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	N	499	-0-	-611	-0-	34	1	462	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1085	N	741	-0-	-344	-0-	38	1	700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	23	1	419	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
01	744	N	449	-0-	-295	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					108
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	146	2	2	9	N	2					110
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	12					122
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					124
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					129

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					116
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	64	2	7	9	N	6					122
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	49					171
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	147	1			28
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	2	13	9	N	12					40
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	191	2	9	9	N	8					48

DOUBLE L CONTRACTORS, LLC 100762
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					66

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					168
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					227
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					304
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	179	1			207
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	163	1			168
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	479	1			130

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	48	-0-	-891	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 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
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					25
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					25
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					25
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			Y	-0-					25
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 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
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					20
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					20
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					20
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3090	3	61	9	N	55	53	1			22
12	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	2122	3			N	-0-					22
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					22

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 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
08	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	3136	3	8	9	Y	7	26	1			9
09	3330	X	3302	-0-	-28	-0-	3289	3	13	9	Y	12					21
10	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3250	3	14	9	Y	13					34
11	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3045	3	14	9	Y	13					47
12	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2754	3	24	9	Y	22	40	1			29
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					29

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 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
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	28	1	133	3	N	-0-					60
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	25	1	119	3	N	-0-					60
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	22	1	104	3	N	-0-					60
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	23	1	110	3	N	-0-					60
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	N	-0-					60
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-					60

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 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
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	111	1	488	3	N	23					153
							25	9									
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	90	1	399	3	N	-0-					153
10	930	N	545	-0-	-385	-0-	102	1	443	3	N	-0-					153
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	91	1	389	3	N	-0-					153
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	90	1	367	3	N	-0-					153
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	97	1	399	3	N	-0-					153

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

08	465	N	404	-0-	-61	-0-	75	1	329	3	N	-0-					17
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	77	1	341	3	N	-0-					17
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	81	1	354	3	N	-0-					17
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	77	1	329	3	N	-0-					17
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	73	1	299	3	N	-0-					17
01	434	N	205	-0-	-229	-0-	32	1	129	3	N	40					57
							44	9									

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	68					99
							75	9									
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	60	1	263	3	Y	2					101
							2	9									
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	69	1	300	3	Y	47					148
							52	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	73	1	311	3	Y	21	135	1			34
							23	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	8					42
							9	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					42

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	527	1	2323	3	N	-0-					35
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	515	1	2269	3	N	-0-					35
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	539	1	2353	3	N	-0-	35	1			-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	526	1	2250	3	N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	553	1	2264	3	N	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	501	1	2050	3	N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

08	961	N	658	-0-	-303	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					1
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	82	1	360	3	Y	-0-					1
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	Y	-0-					1
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	112	1	476	3	Y	-0-					1
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	120	1	490	3	Y	-0-					1
01	527	N	111	-0-	-416	-0-	22	1	89	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 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
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	243	1	1768	3	N	-0-					31
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	3	N	-0-					31
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					31
11	1140	N	705	-0-	-435	-0-	183	1	522	3	N	-0-					31
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	82	1	260	3	N	-0-					31
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	104	1	679	3	N	-0-					31

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 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
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	245	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	295	1	1299	3	N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	303	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	296	1	1264	3	N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	314	1	1286	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	224	1	919	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	106	1	464	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	186	N	120	-0-	-66	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					58
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	3	N	-0-					58
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	N	-0-					58
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	23	1	96	3	N	-0-					58
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					58
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	18	1	75	3	N	-0-					58

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 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
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	812	1	3581	3	Y	116	176	1			47
							128	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	773	1	3412	3	Y	-0-					47
10	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	782	1	3418	3	Y	103					150
							113	9									
11	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	761	1	3254	3	Y	60	181	1			29
							66	9									
12	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	781	1	3200	3	Y	-0-					29
01	4526	X	3714	-0-	-812	-0-	717	1	2938	3	Y	54					83
							59	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	325	1	1434	3	N	84					107
							92	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	277	1	1222	3	N	-0-					107
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	303	1	1321	3	N	104	93	1			118
							114	9									
11	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	272	1	1160	3	N	117	167	1			68
							129	9									
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	241	1	989	3	N	-0-					68
01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	230	1	944	3	N	90					158
							99	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	260	1	1147	3	N	-0-					29
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	282	1	1244	3	N	-0-					29
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	180	1	787	3	N	-0-					29
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	233	1	997	3	N	-0-					29
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	256	1	1051	3	N	-0-					29
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	252	1	1034	3	N	-0-					29

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	43	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	412	1	1817	3	N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	408	1	1802	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	433	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	433	1	1851	3	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	463	1	1897	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	437	1	1788	3	N	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					8
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	94	1	416	3	Y	-0-					8
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	429	3	Y	-0-					8
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					8
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					8
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	67	1	273	3	Y	-0-					8

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 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
08	1116	N	795	-0-	-321	-0-	147	1	648	3	N	-0-					50
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	218	1	964	3	N	-0-					50
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	228	1	996	3	N	-0-	50	1			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	210	1	896	3	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	220	1	904	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	136	1	556	3	N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 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
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					65
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					65
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					65
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	289	2	41	9	N	37					102
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					102

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

08	155	N	123	-0-	-32	-0-	36	1	87	3	N	-0-					112
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	34	1	83	3	N	-0-					112
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	30	1	79	3	N	-0-					112
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	31	1	82	3	N	-0-					112
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	32	1	83	3	N	-0-					112
*01	124	N	113	-0-	-11	-0-	32	1	81	3	N	-0-					112

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	463	1	994	3	N	-0-					132
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	268	1	583	3	N	-0-					132
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	267	1	619	3	N	-0-					132
11	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	306	1	724	3	N	-0-					132
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	451	1	1157	3	N	94					226
							103	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	428	1	1040	3	N	13					239
							14	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

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-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 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
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	59	1	127	3	N	-0-					162
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	3	N	-0-					162
10	279	N	92	-0-	-187	-0-	27	1	65	3	N	-0-					162
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	64	1	151	3	N	-0-					162
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	570	1	1461	3	N	73	181	1			54
							80	9									
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	480	1	1167	3	N	30					84
							33	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 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
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	32	1	99	3	N	-0-					55
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	22	1	65	3	N	-0-					55
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	3	N	-0-					55
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	91	1	266	3	N	-0-					55
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	86	1	275	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	171	3	N	-0-					106
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	41	1	124	3	N	-0-					106
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	207	3	N	-0-					106
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	96	1	281	3	N	84					190
							92	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	106	1	338	3	N	2					192
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	3	N	-0-					112
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	27	1	80	3	N	-0-					112
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	30	1	90	3	N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 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
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	300	3	N	-0-					51
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	77	1	167	3	N	-0-					51
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	3	N	-0-					51
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	86	1	203	3	N	-0-					51
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	129	1	332	3	N	62					113
							68	9									
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	N	5					118
							6	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 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
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5					53
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	N	14					67
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					70
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					75
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9					84
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6					90

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 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
08	1426	N	240	-0-	-1186	-0-	240	2			N	-0-					52
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	N	12					64
10	1302	N	97	-0-	-1205	-0-	97	2			N	-0-					64
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1418	2	29	9	N	26					90
12	2046	N	1003	-0-	-1043	-0-	990	2	13	9	N	12					102
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					110

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					77
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					77
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					23
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					23
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					23

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					47
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					47
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					47
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					44
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 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
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					65
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					69
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	2	1	9	N	1					70
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	N	5					75
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					82
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11	9	N	10					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 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
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					92
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					92
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					92
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

08	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3973	2	4	9	N	4					119
09	4410	X	3789	-0-	-621	-0-	3789	2			N	-0-					119
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					119
11	4380	X	3762	-0-	-618	-0-	3762	2			N	-0-					119
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					119
01	4557	X	3946	-0-	-611	-0-	3943	2	3	9	N	3	3	8			119

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

08	186	N	118	-0-	-68	-0-	103	2	15	9	N	14					154
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	50	2	22	9	N	20					174
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					174
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	N	1					175
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					175
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	8			175

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

08	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			N	-0-					95
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					95
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					100
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					100
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	324	2	63	9	N	57					157

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

08	1023	N	295	-0-	-728	-0-	295	2			Y	-0-					67
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					67
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	696	2	83	9	Y	75					142
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1334	2	96	9	Y	87					229
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					229
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1018	2	75	9	Y	68					297

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 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
08	775	N	288	-0-	-487	-0-	288	2			N	-0-					37
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					37
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					37
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 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
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	Y	7					7

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 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
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					5
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					5
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	Y	23					28
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					28

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 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
08	3534	X	1793	-0-	-1741	-0-	1793	2			Y	-0-					50
09	3420	X	1328	-0-	-2092	-0-	1328	2			Y	-0-					50
10	2945	X	775	-0-	-2170	-0-	775	2			Y	-0-					50
11	2460	X	711	-0-	-1749	-0-	711	2			Y	-0-					50
12	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	1054	2			Y	-0-					50
01	1798	X	1040	-0-	-758	-0-	1038	2	2	9	Y	2	2	8			50

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 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
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3
09	240	N	76	-0-	-164	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					3
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	1					4
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	19					23
							21	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	15	25	1			13
							17	9									
01	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					13

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 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
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					3
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					3
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					3
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	4					7
							4	9									
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	237	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	248	N	56	-0-	-192	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					2

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 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
08	496	N	180	-0-	-316	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					1
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					1
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	173	2	Y	4					5
							4	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-	4	1			1
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	117	2	Y	1					2
							1	9									
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					2

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-					18
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	922	2	Y	-0-					18
10	868	N	668	-0-	-200	-0-	17	1	587	2	Y	58					76
							64	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	18	73	1			21
							20	9									
12	868	N	411	-0-	-457	-0-	11	1	394	2	Y	5					26
							6	9									
01	682	N	164	-0-	-518	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					26

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 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
08	1178	N	898	-0-	-280	-0-	26	1	872	2	Y	-0-					9
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					9
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	28					37
							31	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	Y	9	36	1			10
							10	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	Y	2					12
							2	9									
01	1116	N	348	-0-	-768	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					12

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					3
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					3
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	Y	8					11
							9	9									
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	6	1	155	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	Y	1					4
							1	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	56	1	1883	2	Y	-0-					4

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 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
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 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
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1266	2	Y	-0-					16
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-					16
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	32	1	1131	2	Y	51					67
							56	9									
11	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	6	1	172	2	Y	16	64	1			19
							18	9									
12	1271	N	43	-0-	-1228	-0-	1	1	38	2	Y	4					23
							4	9									
01	1209	N	259	-0-	-950	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					23

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 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
08	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	64	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	1031	-0-	-169	-0-	60	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	64	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1178	#	207	-0-	-971	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	624	-0-	-58	-0-	622	2	2	9	N	2					28
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					28
10	558	N	304	-0-	-254	-0-	298	2	6	9	N	5					33
11	600	N	306	-0-	-294	-0-	302	2	4	9	N	4					37
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					37
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					39

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 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
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72					116
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	256	2	97	9	N	88	159	1			45
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	231	2	50	9	N	45					90
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	323	2	66	9	N	60					150
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	278	2	51	9	N	46					196
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	278	2	30	9	N	27	175	1			48

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	6307	-0-	-1536	-0-	1340	1	4967	3	N	-0-					65
09	7140	X	3529	-0-	-3611	-0-	820	1	2709	3	N	-0-					65
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	85					150
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					150
12	6603	X	3734	-0-	-2869	-0-	1079	1	2655	3	N	-0-					150
01	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	1045	1	4301	3	N	58	182	1			26
							64	9									

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 6761

08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	1318	1	6998	3	N	183	176	1			191
							201	9									
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	672	1	3499	3	N	85	176	1			100
							94	9									
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	599	1	2387	3	N	45					145
							50	9									
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1520	1	3882	3	N	102	183	1			64
							112	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					115
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	3	N	-0-					115
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					115
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					115
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					115

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					157
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					157
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					157
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					157
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					157

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					170
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					170
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					170
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	N	14					184
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16					200
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17					217

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 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
08	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	7994	3			N	-0-					32
09	7770	X	6830	-0-	-940	-0-	6830	3			N	-0-					32
10	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	3			N	-0-					32
11	7740	X	6931	-0-	-809	-0-	6931	3			N	-0-					32
12	7998	X	6817	-0-	-1181	-0-	6817	3			N	-0-					32
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					36
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	24	1			12
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 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
08	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	5094	3			Y	-0-					50
09	5850	X	5272	-0-	-578	-0-	5272	3			Y	-0-					50
10	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	3			Y	-0-					50
11	5640	X	4218	-0-	-1422	-0-	4218	3			Y	-0-					50
12	5456	X	4565	-0-	-891	-0-	4565	3			Y	-0-					50
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					50

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 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
08	961	X	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	930	X	333	-0-	-597	-0-	330	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1085	X	331	-0-	-754	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1050	X	319	-0-	-731	-0-	319	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	X	665	-0-	-420	-0-	659	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 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
08	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	2153	3			Y	-0-					42
09	2460	X	1355	-0-	-1105	-0-	1355	3			Y	-0-					42
10	2542	X	778	-0-	-1764	-0-	778	3			Y	-0-					42
11	2460	X	891	-0-	-1569	-0-	891	3			Y	-0-					42
12	1395	N	381	-0-	-1014	-0-	381	3			Y	-0-					42
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					42

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3671	-0-	-731	-0-	3661	3	10	9	Y	9					117
09	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	3775	3	19	9	Y	17	78	1			56
10	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3633	3	13	9	Y	12					68
11	4260	X	3157	-0-	-1103	-0-	3142	3	15	9	Y	14					82
12	4185	X	2446	-0-	-1739	-0-	2429	3	17	9	Y	15					97
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					97

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 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
08	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	6525	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6345	-0-	-495	-0-	6345	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5201	-0-	-1579	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
01	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					81

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2810	-0-	-1060	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

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-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

08	DLQ G-10		310	-0-	310	887	310	2			Y	-0-					-0-
09	1158	X	271	-0-	-887	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

08	DLQ G-10		395	-0-	395	1330	11	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	1692	X	362	-0-	-1330	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	234	-0-	-541	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	445	-0-	-305	-0-	9	1	298	2	Y	125	85	1			40
							138	9									
*12	775	X	345	-0-	-430	-0-	10	1	335	3	Y	-0-	1	1			39
*01	403	X	177	-0-	-226	-0-	5	1	172	3	Y	-0-	1	1			38

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 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
08	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3457	31	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1079	-0-	-1921	1536	28	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	2846	N	1310	-0-	-1536	-0-	31	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	34	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	3	Y	-0-					1

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					118
09	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			Y	-0-					118
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8662	2	337	9	Y	306	172	1			252
11	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					252
*12	8401	X	7171	-0-	-1230	-0-	7171	3			Y	-0-					252
*01	8401	X	7181	-0-	-1220	-0-	7181	3			Y	-0-					252

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

08	DLQ G-10		13103	-0-	13103	39260	13103	2			Y	-0-					-0-
09	51811	X	12551	-0-	-39260	-0-	12551	2			Y	-0-					-0-
10	13330	X	12825	-0-	-505	-0-	12825	2			Y	-0-					-0-
11	12900	X	12126	-0-	-774	-0-	12126	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	11737	-0-	-973	-0-	11737	3			Y	-0-					-0-
01	12710	X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	3			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

08	DLQ G-10		8337	-0-	8337	25372	226	1	8081	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
09	33447	X	8075	-0-	-25372	-0-	211	1	7821	2	Y	39	36	1			13
							43	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	208	1	8675	2	Y	42	44	1			11
							46	9									
11	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	241	1	8335	2	Y	42	40	1			13
							46	9									
*12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	263	1	9119	3	Y	129	97	1			45
							142	9									
01	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	230	1	8745	3	Y	54	76	1			23
							59	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

08	DLQ G-10		5413	-0-	5413	18827	5109	2	304	9	Y	276	344	1			63
09	22524	X	3697	-0-	-18827	-0-	3565	2	132	9	Y	120	158	1			25
10	6913	X	5493	-0-	-1420	-0-	5396	2	97	9	Y	88	93	1			20
11	6600	X	5260	-0-	-1340	-0-	5247	2	13	9	Y	12	29	1			3
*12	6789	X	5267	-0-	-1522	-0-	5261	3	6	9	Y	5					8
*01	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5179	3			Y	-0-	8	1			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9098	-0-	9098	24301	9098	2			Y	-0-					12
09	33206	X	8905	-0-	-24301	-0-	8905	2			Y	-0-					12
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					12
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-					12
*12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7628	3	59	9	Y	54					66
*01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	1			Y	-0-	15	1			51

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

08	DLQ G-10		13482	-0-	13482	38687	364	1	13056	2	Y	56	57	1			20
							62	9									
09	52849	X	14162	-0-	-38687	-0-	371	1	13706	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	329	1	13676	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	12420	X	12091	-0-	-329	-0-	339	1	11752	2	Y	-0-	23	1			-0-
*12	13485	X	10981	-0-	-2504	-0-	304	1	10520	3	Y	143	117	1			26
							157	9									
01	14570	X	923	-0-	-13647	-0-	23	1	867	3	Y	30	46	1			10
							33	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

08	DLQ G-10		9291	-0-	9291	28063	250	1	8950	2	Y	83	85	1			30
							91	9									
09	37593	X	9530	-0-	-28063	-0-	247	1	9155	2	Y	116	108	1			38
							128	9									
10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	226	1	9420	2	Y	128	132	1			34
							141	9									
11	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	247	1	8566	2	Y	84	91	1			27
							92	9									
*12	9455	X	9286	-0-	-169	-0-	255	1	8840	3	Y	174	166	1			35
							191	9									
01	9858	X	8494	-0-	-1364	-0-	214	1	8114	3	Y	151	142	1			44
							166	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

08	DLQ G-10		21768	-0-	21768	66696	591	1	21177	2	Y	-0-					19
09	75874	X	9178	-0-	-66696	-0-	242	1	8936	2	Y	-0-					19
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	238	1	9901	2	Y	-0-					19
11	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	421	1	14583	2	Y	-0-					19
*12	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	394	1	13646	3	Y	76	57	1			38
							84	9									
*01	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	403	1	15298	3	Y	32	53	1			17
							35	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

08	DLQ G-10		6730	-0-	6730	7135	34	1	6696	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9706	-0-	9706	16841	46	1	9660	2	Y	-0-					-0-
10	23220	X	6379	-0-	-16841	-0-	33	1	6346	2	Y	-0-					-0-
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	50	1	9456	2	Y	-0-					-0-
*12	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	78	1	15480	3	Y	86	56	1			30
							95	9									
01	10044	X	8286	-0-	-1758	-0-	42	1	8244	3	Y	-0-					30

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 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
08	DLQ G-10		11187	-0-	11187	31938	54	1	10805	2	Y	298	399	1			68
							328	9									
09	43210	X	11272	-0-	-31938	-0-	51	1	10566	2	Y	595	541	1			122
							655	9									
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	57	1	10898	2	Y	435	459	1			98
							479	9									
11	10680	X	9267	-0-	-1413	-0-	48	1	9193	2	Y	24	116	1			6
							26	9									
*12	11036	X	8674	-0-	-2362	-0-	43	1	8523	3	Y	98	75	1			29
							108	9									
01	11656	X	11484	-0-	-172	-0-	57	1	11188	3	Y	217	186	1			60
							239	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		23461	-0-	23461	70136	635	1	22764	2	Y	56	57	1			20
							62	9									
09	86739	X	16603	-0-	-70136	-0-	435	1	16083	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	408	1	16990	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	15660	X	11759	-0-	-3901	-0-	327	1	11340	2	Y	84	80	1			27
							92	9									
*12	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	389	1	13479	3	Y	212	167	1			72
							233	9									
*01	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	344	1	13058	3	Y	131	162	1			41
							144	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		11009	-0-	11009	11009	302	1	10470	3	Y	215	155	1			60
							237	9									
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11009					Y	NO RPT					60

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3095	-0-	3095	8049	2955	2	140	9	Y	127	147	1			29
09	DLQ G-10		2923	-0-	2923	10972	2690	2	233	9	Y	212	198	1			43
10	13773	X	2801	-0-	-10972	-0-	2629	2	172	9	Y	156	164	1			35
11	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	2498	2	7	9	Y	6	40	1			1
*12	3100	X	1880	-0-	-1220	-0-	1825	3	55	9	Y	50	31	1			20
01	3100	X	2340	-0-	-760	-0-	2298	3	42	9	Y	38	51	1			7

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	Z	8244	-0-	8244	8244	229 90	1 9	7925	3	Y	82	48	1			34
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

08	DLQ G-10	16308	-0-	16308	45516	441 91	1 9	15776	2	Y	83	85	1			30
09	DLQ G-10	18325	-0-	18325	63841	479 128	1 9	17718	2	Y	116	108	1			38
10	82152 X	18311	-0-	-63841	-0-	426 141	1 9	17744	2	Y	128	132	1			34
11	14880 X	13683	-0-	-1197	-0-	380 139	1 9	13164	2	Y	126	120	1			40
12	15562 X	14135	-0-	-1427	-0-	388 295	1 9	13452	3	Y	268	226	1			82
01	18941 X	13472	-0-	-5469	-0-	341 178	1 9	12953	3	Y	162	195	1			49

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

08	DLQ G-10	13674	-0-	13674	43403	367 153	1 9	13154	2	Y	139	142	1			50
09	DLQ G-10	14739	-0-	14739	58142	382 212	1 9	14145	2	Y	193	180	1			63
10	71733 X	13591	-0-	-58142	-0-	314 235	1 9	13042	2	Y	214	220	1			57
11	10110 X	5472	-0-	-4638	-0-	147 231	1 9	5094	2	Y	210	200	1			67
*12	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	385 370	1 9	13331	3	Y	336	301	1			102
01	15221 X	13640	-0-	-1581	-0-	342 319	1 9	12979	3	Y	290	312	1			80

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

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
08	DLQ G-10		19254	-0-	19254	59203	19254	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18722	-0-	18722	77925	18722	2			Y	-0-					-0-
10	97137	X	19212	-0-	-77925	-0-	19212	2			Y	-0-					-0-
11	20220	X	17872	-0-	-2348	-0-	17872	2			Y	-0-					-0-
*12	20894	X	18212	-0-	-2682	-0-	18187	3	25	9	Y	23					23
01	19344	X	17943	-0-	-1401	-0-	17943	3			Y	-0-	23	1			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

08	DLQ G-10		10118	-0-	10118	30484	273	1	9775	2	Y	64	65	1			23
							70	9									
09	DLQ G-10		10424	-0-	10424	40908	272	1	10054	2	Y	89	83	1			29
							98	9									
10	51794	X	10886	-0-	-40908	-0-	253	1	10525	2	Y	98	101	1			26
							108	9									
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	250	1	8669	2	Y	87	85	1			28
							96	9									
*12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	295	1	10210	3	Y	131	130	1			29
							144	9									
01	10757	X	10523	-0-	-234	-0-	267	1	10127	3	Y	117	109	1			37
							129	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

08	DLQ G-10		10339	-0-	10339	30405	280	1	10014	2	Y	41	42	1			15
							45	9									
09	DLQ G-10		10642	-0-	10642	41047	278	1	10300	2	Y	58	54	1			19
							64	9									
10	51507	X	10460	-0-	-41047	-0-	244	1	10146	2	Y	64	66	1			17
							70	9									
11	10380	X	9752	-0-	-628	-0-	272	1	9411	2	Y	63	60	1			20
							69	9									
*12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	302	1	10466	3	Y	163	128	1			55
							179	9									
01	11005	X	10333	-0-	-672	-0-	263	1	9981	3	Y	81	105	1			31
							89	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

08	DLQ G-10		13042	-0-	13042	38511	354	1	12688	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12994	-0-	12994	51505	342	1	12652	2	Y	-0-					-0-
10	64843	X	13338	-0-	-51505	-0-	313	1	13025	2	Y	-0-					-0-
11	12750	X	11224	-0-	-1526	-0-	315	1	10909	2	Y	-0-					-0-
*12	13051	X	12340	-0-	-711	-0-	345	1	11964	3	Y	28	19	1			9
							31	9									
01	13423	X	12707	-0-	-716	-0-	326	1	12380	3	Y	1					10
							1	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

08	DLQ G-10		5831	-0-	5831	23170	5831	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6724	-0-	6724	29894	6724	2			Y	-0-					-0-
10	32855	X	2961	-0-	-29894	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	8880	X	4360	-0-	-4520	-0-	3339	2	1021	9	Y	928	717	1			211
*12	9176	X	4785	-0-	-4391	-0-	3585	3	1200	9	Y	1091	974	1			328
*01	6944	X	4579	-0-	-2365	-0-	3671	3	908	9	Y	825	982	1			171

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9762	-0-	9762	30956	263	1	9407	2	Y	84	96	1			30
							92	9									
09	DLQ G-10		10464	-0-	10464	41420	272	1	10063	2	Y	117	109	1			38
							129	9									
10	50699	X	9279	-0-	-41420	-0-	214	1	8921	2	Y	131	134	1			35
							144	9									
11	10470	X	10077	-0-	-393	-0-	283	1	9794	2	Y	-0-	35	1			-0-
*12	10726	X	9018	-0-	-1708	-0-	247	1	8548	3	Y	203	203	1			-0-
							223	9									
*01	10819	X	9778	-0-	-1041	-0-	245	1	9295	3	Y	216	168	1			48
							238	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

08	DLQ G-10		9271	-0-	9271	29963	252	1	9019	2	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		9053	-0-	9053	39016	239	1	8814	2	Y	-0-					22
10	48233	X	9217	-0-	-39016	-0-	217	1	9000	2	Y	-0-					22
11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	307	1	10635	2	Y	-0-					22
*12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	286	1	9901	3	Y	72	55	1			39
							79	9									
01	9362	X	8981	-0-	-381	-0-	230	1	8728	3	Y	21	49	1			11
							23	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		15092	-0-	15092	45696	410	1	14682	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15572	-0-	15572	61268	410	1	15162	2	Y	-0-					-0-
10	77884	X	16616	-0-	-61268	-0-	390	1	16226	2	Y	-0-					-0-
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	442	1	15327	2	Y	-0-					-0-
*12	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	423	1	14650	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
01	15593	X	14483	-0-	-1110	-0-	371	1	14086	3	Y	24	24	1			11
							26	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

08	24987	X	8326	-0-	-16661	-0-	224	1	8041	2	Y	55	56	1			20
							61	9									
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	213	1	7874	2	Y	77	72	1			25
							85	9									
10	9021	X	7646	-0-	-1375	-0-	177	1	7374	2	Y	86	88	1			23
							95	9									
11	8730	X	7745	-0-	-985	-0-	215	1	7438	2	Y	84	80	1			27
							92	9									
*12	9021	X	7926	-0-	-1095	-0-	217	1	7531	3	Y	162	141	1			48
							178	9									
01	8432	X	7622	-0-	-810	-0-	193	1	7316	3	Y	103	118	1			33
							113	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

08	49779	X	16087	-0-	-33692	-0-	437	1	15650	2	Y	-0-					-0-
09	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	448	1	16584	2	Y	-0-					-0-
10	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	413	1	17165	2	Y	-0-					-0-
11	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	462	1	16002	2	Y	-0-					-0-
*12	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	484	1	16784	3	Y	40	27	1			13
							44	9									
*01	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	443	1	16802	3	Y	29	28	1			14
							32	9									

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7803	-0-	7803	7803	183	1	7620	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8837	-0-	8837	16640	248	1	8589	2	Y	-0-					-0-
*12	26416	X	9776	-0-	-16640	-0-	272	1	9410	3	Y	85	48	1			37
							94	9									
*01	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	253	1	9594	3	Y	24	48	1			13
							26	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

08	DLQ G-10	553	-0-	553	2956	15	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2956					Y	-0-					-0-
10	2956 X	-0-	-0-	-2956	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

08	DLQ G-10	10448	-0-	10448	32463	284	1	10164	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10569	-0-	10569	43032	278	1	10291	2	Y	-0-					-0-
10	53773 X	10741	-0-	-43032	-0-	252	1	10489	2	Y	-0-					-0-
11	11190 X	8960	-0-	-2230	-0-	252	1	8708	2	Y	-0-					-0-
*12	10850 X	9919	-0-	-931	-0-	278	1	9617	3	Y	22	15	1			7
						24	9									
*01	10912 X	5733	-0-	-5179	-0-	147	1	5586	3	Y	-0-					7

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

08	9517 X	9111	-0-	-406	-0-	9111	2			N	-0-					72
09	9150 X	8668	-0-	-482	-0-	8668	2			N	-0-					72
10	9424 X	8759	-0-	-665	-0-	8759	2			N	-0-					72
11	9120 X	8660	-0-	-460	-0-	8660	2			N	-0-					72
*12	9331 X	9021	-0-	-310	-0-	9017	3	4	9	N	4					76
01	9114 X	8011	-0-	-1103	-0-	7798	3	213	9	N	194	174	1			96

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

08	14725 X	14688	-0-	-37	-0-	14438	2	250	9	N	227	175	1			110
09	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					110
10	14539 X	8265	-0-	-6274	-0-	8265	2			N	-0-					110
11	14070 X	12372	-0-	-1698	-0-	12372	2			N	-0-					110
12	14694 X	12313	-0-	-2381	-0-	186	1	12127	3	N	-0-					110
01	14694 X	10750	-0-	-3944	-0-	186	1	10380	3	N	167	177	1			100
						184	9									

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

08	15221 X	14564	-0-	-657	-0-	14376	2	188	9	N	171	174	1			52
09	14670 X	13834	-0-	-836	-0-	13834	2			N	-0-					52
10	15066 X	14243	-0-	-823	-0-	13993	2	250	9	N	227	177	1			102
11	14520 X	13451	-0-	-1069	-0-	13451	2			N	-0-					102
12	14601 X	13203	-0-	-1398	-0-	12917	3	286	9	N	260	175	1			187
01	14570 X	13185	-0-	-1385	-0-	12992	3	193	9	N	175	181	1			181

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		19637	-0-	19637	58899	98	1	19539	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17477	-0-	17477	76376	83	1	17394	2	Y	-0-					-0-
10	94962	X	18586	-0-	-76376	-0-	96	1	18490	2	Y	-0-					-0-
11	19350	X	15757	-0-	-3593	-0-	82	1	15675	2	Y	-0-					-0-
*12	19499	X	13323	-0-	-6176	-0-	66	1	13150	3	Y	97	72	1			25
							107	9									
01	19499	X	17064	-0-	-2435	-0-	87	1	16977	3	Y	-0-					25

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

08	13950	X	12873	-0-	-1077	-0-	349	1	12510	2	N	13	168	1			37
							14	9									
09	13410	X	13102	-0-	-308	-0-	345	1	12757	2	N	-0-					37
10	13857	X	13633	-0-	-224	-0-	317	1	13208	2	N	98					135
							108	9									
11	12990	X	12523	-0-	-467	-0-	349	1	12067	2	N	97					232
							107	9									
*12	13361	X	12773	-0-	-588	-0-	352	1	12199	3	N	202	202	1			232
							222	9									
*01	13547	X	12611	-0-	-936	-0-	321	1	12194	3	N	87					319
							96	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

08	20212	X	19079	-0-	-1133	-0-	513	1	18392	2	N	158	166	1			103
							174	9									
*09	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	519	1	19191	2	N	147					250
							162	9									
*10	20212	X	20073	-0-	-139	-0-	467	1	19452	2	N	140	167	1			223
							154	9									
*11	19290	X	18883	-0-	-407	-0-	523	1	18106	2	N	231	173	1			281
							254	9									
*12	19530	X	19455	-0-	-75	-0-	540	1	18705	2	N	191	191	1			281
							210	9									
*01	20553	X	16165	-0-	-4388	-0-	407	1	15454	2	N	276	176	1			381
							304	9									

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					1854
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					1854
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					1854
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					1854
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					1854
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					379
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					379
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					379
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					379
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					379
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					379

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

08	806	N	592	-0-	-214	-0-	173	1	419	3	N	-0-					75
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	163	1	402	3	N	-0-					75
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	145	1	381	3	N	-0-					75
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	147	1	397	3	N	-0-					75
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	156	1	397	3	N	-0-					75
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	156	1	388	3	N	-0-					75

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
W.B. WIENER, JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 5874

08	651	N	620	-0-	-31	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	35	1	569	2	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					8
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					8
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					8
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					8
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					8

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					21
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					21
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					21
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					21
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					21
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 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
08	14B DENY		208	-0-	208	557	208	2			N	-0-					25
09	701	N	144	-0-	-557	-0-	144	2			N	-0-					25
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 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
08	14B DENY		208	-0-	208	16950	208	2			N	-0-					160
09	3000	N	145	-0-	-2855	14095	145	2			N	-0-					160
10	3100	N	214	-0-	-2886	11209	214	2			N	-0-					160
11	3000	N	102	-0-	-2898	8311	102	2			N	-0-					160
12	3100	N	223	-0-	-2877	5434	223	2			N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5434					N	NO RPT					160

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	463	2	5	4	Y	-0-					41
09	660	N	316	-0-	-344	-0-	315	2	1	4	Y	-0-					41
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	2	1	4	Y	-0-					41
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	422	2	7	4	Y	-0-					41
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	480	2	3	4	Y	42	52	1			31
							46	9									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	426	2	3	4	Y	-0-					31

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					82
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					82
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	4	Y	-0-					82
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	4	Y	-0-					82
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	4	Y	-0-					82

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O																	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	4	Y	-0-					23
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	4	Y	-0-					23
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	4	Y	-0-					23
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	2	10	4	Y	-0-					23
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	4	Y	-0-					23
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	4	Y	-0-					23

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					113
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					113
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	4	Y	-0-					113
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	263	2	5	4	Y	-0-					113
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	4	Y	-0-					113
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	4	Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 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
08	3100	N	3879	-0-	779	2640	3837	2	42	4	Y	-0-					123
09	3000	N	2975	-0-	-25	2615	2913	2	6	4	Y	51	49	1			125
							56	9									
10	4935	X	2320	-0-	-2615	-0-	2226	2	6	4	Y	80	59	1			146
							88	9									
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1668	2	29	4	Y	22	25	1			143
							24	9									
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	4	Y	32	31	1			147
							35	9									
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	4	Y	-0-					147

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 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
08	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 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
08	279	N	279	-0-		-0-	-0-	276	2	3	4	Y	-0-					-0-
09	420	N	86	-0-		-334	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	62	-0-		-217	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	45	-0-		-225	-0-	44	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-		-0-	-0-	179	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
09	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			Y	-0-					17
10	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
12	134	N	134	-0-		-0-	-0-	133	2	1	4	Y	-0-					17
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	914	2	10	4	Y	29	47	1			23
							32	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	4	Y	-0-					23
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	4	Y	-0-					23
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1169	2	20	4	Y	-0-					23
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	4	Y	-0-					23
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	4	Y	-0-					23

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	4	Y	-0-					119
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	4	Y	-0-					119
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	4	Y	-0-	56	1			63
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	35	4	Y	1	25	1			39
							1	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	4	Y	27	60	1			6
							30	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	4	Y	31	37	1			-0-
							34	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 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
08	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 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
08	14B2 EXT		22	-0-	22	226	22	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT		10	-0-	10	236	10	2			N	-0-					25
10	14B2 EXT		8	-0-	8	244	8	2			N	-0-					25
11	14B2 EXT		4	-0-	4	248	4	2			N	-0-					25
12	14B2 EXT		4	-0-	4	252	4	2			N	-0-					25
01	14B2 EXT		6	-0-	6	258	6	2			N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EQV OPERATING LLC 101634
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 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
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	15	4	Y	26	28	1			354
							29	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	4	Y	19	27	1			346
							21	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	4	Y	29	27	1			348
							32	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	4	Y	-0-					348
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	4	Y	38	40	1			346
							42	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	4	Y	-0-					346

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1736	2	19	4	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1605	2	4	4	Y	41	37	1			4
							45	9									
11	1710	N	489	-0-	-1221	-0-	481	2	8	4	Y	-0-					4
12	1705	N	922	-0-	-783	-0-	872	2	5	4	Y	41					45
							45	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	4	Y	-0-					45

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 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
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	4	Y	48	34	1			68
							53	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2173	2	5	4	Y	63	58	1			73
							69	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2336	2	6	4	Y	126	102	1			97
							139	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	4	Y	29	45	1			81
							32	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2271	2	13	4	Y	98	82	1			97
							108	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	4	Y	49	48	1			98
							54	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24	4	N	-0-					71
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	5	4	N	34	33	1			72
							37	9									
10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2328	2	6	4	N	49	33	1			88
							54	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2162	2	37	4	N	-0-					88
12	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2328	2	13	4	N	17	47	1			58
							19	9									
01	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2140	2	13	4	N	-0-					58

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	4	Y	-0-					56
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	4	Y	-0-					56
10	1116	N	379	-0-	-737	-0-	316	2	1	4	Y	56	58	1			54
							62	9									
11	1500	N	1029	-0-	-471	-0-	1012	2	17	4	Y	-0-					54
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1038	2	6	4	Y	-0-					54
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	4	Y	-0-					54

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 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
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 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
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					28
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					31
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	2	4	9	N	4					35
11	870	N	440	-0-	-430	-0-	434	2	6	9	N	5					40
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					45
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1390	2	4	9	N	4					49

84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EQV OPERATING LLC 101634
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 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
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					37
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					37
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					37
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					37
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					37
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					37

JW ENERGY SERVICES, LLC 102760
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	3	33	9	N	30					330
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1930	3	40	9	N	36	154	1			212
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	3	28	9	N	25					237
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					237
12	403	N	206	-0-	-197	-0-	195	3	11	9	N	10					247
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	3	13	9	N	12					259

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 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
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	310	1	2356	2	N	38					85
							42	9									
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	290	1	2158	2	N	39					124
							43	9									
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	281	1	2119	2	N	40					164
							44	9									
11	2250	N	1145	-0-	-1105	-0-	136	1	984	2	N	23					187
							25	9									
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	242	1	1834	2	N	40	186	1			41
							44	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	295	1	1992	2	N	51					92
							56	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	800	2	9	4	N	74	62	1			31
							81	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	781	2	2	4	N	275	179	1			127
							303	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	785	2	2	4	N	45	160	1			12
							50	9									
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	663	2	11	4	N	46	58	1			-0-
							51	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	768	2	4	4	N	59	25	1			34
							65	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	718	2	4	4	N	174	83	1			125
							191	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 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
08	3100	N	4409	-0-	1309	1786	4330	2	47	4	Y	29	44	1			35
							32	9									
09	3000	N	4043	-0-	1043	2829	3883	2	9	4	Y	137	102	1			70
							151	9									
10	6754	X	3925	-0-	-2829	-0-	3694	2	9	4	Y	202	149	1			123
							222	9									
11	3000	X	1893	-0-	-1107	-0-	1861	2	32	4	Y	-0-					123
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3959	2	23	4	Y	125	95	1			153
							138	9									
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3527	2	21	4	Y	95	52	1			196
							105	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2371	2	26	4	Y	62	44	1			87
							68	9									
09	2550	N	2317	-0-	-233	-0-	2240	2	5	4	Y	65	62	1			90
							72	9									
10	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2086	2	5	4	Y	123	103	1			110
							135	9									
11	2400	N	923	-0-	-1477	-0-	879	2	15	4	Y	26	40	1			96
							29	9									
12	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	1772	2	10	4	Y	79	67	1			108
							87	9									
01	2232	N	1684	-0-	-548	-0-	1624	2	10	4	Y	45	45	1			108
							50	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

08	3100	N	3196	-0-	96	107	3047	2	33	4	Y	105	79	1			170
							116	9									
09	3000	N	2963	-0-	-37	70	2903	2	6	4	Y	49	44	1			175
							54	9									
10	3091	N	3021	-0-	-70	-0-	2916	2	8	4	Y	88	56	1			207
							97	9									
11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	4	Y	20	32	1			195
							22	9									
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2793	2	16	4	Y	52	36	1			211
							57	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2541	2	15	4	Y	42	33	1			220
							46	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3162	2	34	4	Y	22	108	1			-0-
							24	9									
09	3000	N	3859	-0-	859	859	3694	2	8	4	Y	143	61	1			82
							157	9									
10	4723	X	3864	-0-	-859	-0-	3698	2	9	4	Y	143	191	1			34
							157	9									
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	4	Y	-0-					34
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3550	2	20	4	Y	90	114	1			10
							99	9									
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3527	2	21	4	Y	122	49	1			83
							134	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

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
08	3100	N	3822	-0-		722	1277	3671	2	40	4	Y	101	79	1			54
								111	9									
09	3000	N	3513	-0-		513	1790	3441	2	8	4	Y	58	82	1			30
								64	9									
10	5271	X	3481	-0-		-1790	-0-	3371	2	9	4	Y	92	82	1			40
								101	9									
11	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-	3079	2	53	4	Y	41	44	1			37
								45	9									
12	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	3304	2	19	4	Y	81	78	1			40
								89	9									
01	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	3007	2	18	4	Y	52	58	1			34
								57	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

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
08	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	1577	2	17	4	Y	41	65	1			35
								45	9									
09	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1124	2	2	4	Y	21	30	1			26
								23	9									
10	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	1089	2	3	4	Y	33	30	1			29
								36	9									
11	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1006	2	17	4	Y	-0-					29
12	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	1097	2	6	4	Y	48	29	1			48
								53	9									
01	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	1042	2	6	4	Y	17	38	1			27
								19	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

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
08	653	N	653	-0-		-0-	-0-	588	2	6	4	Y	54	45	1			47
								59	9									
09	798	N	798	-0-		-0-	-0-	575	2	1	4	Y	202	131	1			118
								222	9									
10	505	N	505	-0-		-0-	-0-	504	2	1	4	Y	-0-					118
11	547	N	547	-0-		-0-	-0-	507	2	9	4	Y	28	38	1			108
								31	9									
12	485	N	485	-0-		-0-	-0-	356	2	2	4	Y	115	199	1			24
								127	9									
01	487	N	487	-0-		-0-	-0-	395	2	2	4	Y	82	39	1			67
								90	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

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
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

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
08	587	N	587	-0-		-0-	-0-	581	2	6	4	Y	-0-					48
09	960	N	619	-0-		-341	-0-	618	2	1	4	Y	-0-					48
10	707	N	707	-0-		-0-	-0-	705	2	2	4	Y	-0-					48
11	570	N	62	-0-		-508	-0-	61	2	1	4	Y	-0-					48
12	651	N	29	-0-		-622	-0-	29	2			Y	-0-					48
01	713	N	300	-0-		-413	-0-	298	2	2	4	Y	-0-					48

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	448	2	5	4	Y	-0-					30
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	320	2	1	4	Y	17	31	1			16
							19	9									
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	324	2	1	4	Y	21	31	1			6
							23	9									
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	396	2	7	4	Y	-0-					6
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	4	Y	-0-					6
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	4	Y	-0-					6

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

84 ENERGY LLC 856467
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					81
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	4	Y	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	311	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	321	2	5	4	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	4	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3837 - 4012

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-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 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
08	2139	#	1311	-0-	-828	-0-	1257	2	54	9	N	49	171	1	1	8	143
09	2070	#	1542	-0-	-528	-0-	1441	2	101	9	N	92					235
10	2325	#	1583	-0-	-742	-0-	1467	2	116	9	N	105	177	1			163
11	2250	#	1503	-0-	-747	-0-	1425	2	78	9	N	71	1	8			233
12	2325	#	1393	-0-	-932	-0-	1299	2	94	9	N	85	186	1			132
01	1581	#	1242	-0-	-339	-0-	1180	2	62	9	N	56	1	8			187

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 10832 - 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
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5	5	8			219
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			219
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			219
11	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1266	2			N	-0-					219
12	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			219
01	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1222	2	44	9	N	40					259

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10604 - 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
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1894	2	76	9	N	69	6	8			444
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	378	2	51	9	N	46	1	8			489
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2562	2	387	9	N	352	122	1	1	8	718
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2103	2	125	9	N	114	345	1			487
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1673	2	106	9	N	96	150	1	1	8	432
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1273	2	139	9	N	126	164	1	1	8	393

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 10644 - 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
08	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					16
09	810	N	296	-0-	-514	-0-	294	2	2	9	N	2					18
10	1178	N	850	-0-	-328	-0-	848	2	2	9	N	2					20
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	794	2	64	9	N	58	1	8			77
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					77
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF. 11824 - 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
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					7
09	4500	X	2563	-0-	-1937	-0-	2563	2			N	-0-					7
10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					7
11	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	4031	2			N	-0-					7
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5836	2	1	9	N	1	1	8			7
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10624	2	1	9	N	1	1	8			7

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	4004	-0-	-3653	-0-	4004	2			Y	-0-					66
09	7680	X	1928	-0-	-5752	-0-	1928	2			Y	-0-					66
10	7936	X	6336	-0-	-1600	-0-	6336	2			Y	-0-					66
11	7680	X	302	-0-	-7378	-0-	302	2			Y	-0-					66
12	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	5317	2			Y	-0-					66
01	6324	X	973	-0-	-5351	-0-	973	2			Y	-0-					66

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 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
08	10540	X	6391	-0-	-4149	-0-	6391	2			Y	-0-					232
09	10200	X	531	-0-	-9669	-0-	531	2			Y	-0-					232
10	10261	X	273	-0-	-9988	-0-	273	2			Y	-0-					232
11	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			Y	-0-					232
12	9827	X	1823	-0-	-8004	-0-	1823	2			Y	-0-					232
01	6386	X	434	-0-	-5952	-0-	434	2			Y	-0-					232

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 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
08	13454	X	13323	-0-	-131	-0-	13323	2			Y	-0-					156
09	13020	X	3309	-0-	-9711	-0-	3309	2			Y	-0-					156
10	13454	X	8496	-0-	-4958	-0-	8496	2			Y	-0-					156
11	12900	X	9193	-0-	-3707	-0-	9193	2			Y	-0-					156
12	13330	X	8731	-0-	-4599	-0-	8731	2			Y	-0-					156
01	13330	X	12062	-0-	-1268	-0-	12062	2			Y	-0-					156

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 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
08	5642	X	2406	-0-	-3236	-0-	2406	2			Y	-0-					115
09	4470	X	1637	-0-	-2833	-0-	1637	2			Y	-0-					115
10	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	4779	2			Y	-0-					115
11	4830	X	1165	-0-	-3665	-0-	1165	2			Y	-0-					115
12	4991	X	3506	-0-	-1485	-0-	3506	2			Y	-0-					115
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					115

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

08	2263	N	865	-0-	-1398	-0-	865	2			N	-0-					110
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					110
10	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	1826	2	3	9	N	3					113
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					115
12	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1673	2	2	9	N	2					117
01	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	1562	2	3	9	N	3					120

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	497	-0-	-650	-0-	497	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 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
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					78
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					78
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					78
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					78
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					78
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 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
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11	9	N	10					124
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					127
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	2	11	9	N	10					137
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					137
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					140
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	940	2	4	9	N	4					144

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 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
08	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			N	-0-					119
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			N	-0-					119
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					119
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					119
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					119
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

08	4247	X	3231	-0-	-1016	-0-	3212	2	19	9	N	17	148	1	12	8	122
09	4110	X	850	-0-	-3260	-0-	843	2	7	9	N	6	1	8			127
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5635	2	45	9	N	41	6	8			162
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4866	2	64	9	N	58	8	8			212
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4368	2	89	9	N	81	11	8			282
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4204	2	64	9	N	58	5	8			335

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	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	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 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
08	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					128
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					128
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					128
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					128
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					128
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 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
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					17
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	78	1	121	2	N	-0-					17
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	N	-0-					17
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					17
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					17
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

08	3689	X	1394	-0-	-2295	-0-	1394	2			Y	-0-					44
09	3570	X	705	-0-	-2865	-0-	705	2			Y	-0-					44
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					44
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					44
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					44
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3608	-0-	608	608	3608	2			N	-0-					-0-
10	3091	N	2483	-0-	-608	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

08	1240	N	821	-0-	-419	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2340	-0-	-264	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 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
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 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
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	1			N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					125
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					125
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2104	2	47	9	N	43	167	1	1	8	-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					3
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12	7	8			8
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

08	17205	X	15506	-0-	-1699	-0-	1400	1	13755	2	Y	319	343	1				17
							351	9										
09	15960	X	15708	-0-	-252	-0-	1323	1	14077	2	Y	280	273	1				24
							308	9										
10	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1029	1	15472	2	Y	291	304	1	11	8		-0-
							320	9										
11	15480	X	15313	-0-	-167	-0-	1090	1	14223	2	Y	-0-						-0-
*12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	1324	1	14390	2	Y	327	296	1				31
							360	9										
01	16864	X	15789	-0-	-1075	-0-	1326	1	14132	2	Y	301	217	1				115
							331	9										

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	59	-0-	-778	-0-	2	1	21	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	80	75	1			7
10	434	X	34	-0-	-400	-0-	2	1	24	2	Y	7	13	1	1	8	-0-
							8	9									
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	164	146	1			18
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	33	38	1			13

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22382	X	20304	-0-	-2078	-0-	1834	1	18015	2	Y	414	390	1			369
							455	9									
09	21360	X	18769	-0-	-2591	-0-	1582	1	16842	2	Y	314	388	1			295
							345	9									
10	21452	X	19735	-0-	-1717	-0-	1209	1	18174	2	Y	320	605	1	10	8	-0-
							352	9									
11	20220	X	19211	-0-	-1009	-0-	1368	1	17843	2	Y	-0-					-0-
*12	20429	X	19550	-0-	-879	-0-	1585	1	17219	2	Y	678	377	1			301
							746	9									
01	20305	X	18424	-0-	-1881	-0-	1545	1	16468	2	Y	374	387	1			288
							411	9									

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25358	X	23832	-0-	-1526	-0-	2183	1	21437	2	Y	193	182	1			172
							212	9									
09	24540	X	22140	-0-	-2400	-0-	1888	1	20090	2	Y	147	181	1			138
							162	9									
10	25141	X	20805	-0-	-4336	-0-	1287	1	19350	2	Y	153	282	1	9	8	-0-
							168	9									
11	24000	X	22914	-0-	-1086	-0-	1631	1	21283	2	Y	-0-					-0-
*12	24397	X	23331	-0-	-1066	-0-	1937	1	21046	2	Y	316	176	1			140
							348	9									
01	23839	X	23398	-0-	-441	-0-	1991	1	21213	2	Y	176	181	1			135
							194	9									

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20491	X	18653	-0-	-1838	-0-	1707	1	16764	2	Y	165	146	1			92
							182	9									
09	19740	X	17063	-0-	-2677	-0-	1452	1	15455	2	Y	142	99	1			135
							156	9									
10	19840	X	18052	-0-	-1788	-0-	1114	1	16742	2	Y	178	189	1	124	8	-0-
							196	9									
11	18630	X	16697	-0-	-1933	-0-	1189	1	15508	2	Y	-0-					-0-
*12	19003	X	17097	-0-	-1906	-0-	1416	1	15389	2	Y	265	146	1			119
							292	9									
01	18662	X	16897	-0-	-1765	-0-	1437	1	15309	2	Y	137	191	1			65
							151	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	1784	1	17519	2	Y	472	417	1			264
							519	9									
09	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	1591	1	16931	2	Y	402	281	1			385
							442	9									
10	18693	X	18055	-0-	-638	-0-	1106	1	16615	2	Y	304	539	1	150	8	-0-
							334	9									
11	19170	X	15880	-0-	-3290	-0-	1131	1	14749	2	Y	-0-					-0-
*12	19499	X	18001	-0-	-1498	-0-	1447	1	15723	2	Y	755	416	1			339
							831	9									
01	19499	X	18101	-0-	-1398	-0-	1516	1	16154	2	Y	392	546	1			185
							431	9									

CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30845	X	26502	-0-	-4343	-0-	2437	1	23941	2	Y	113	122	1			6
							124	9									
09	29250	X	25094	-0-	-4156	-0-	2146	1	22838	2	Y	100	97	1			9
							110	9									
10	29915	X	25237	-0-	-4678	-0-	1567	1	23545	2	Y	114	109	1	14	8	-0-
							125	9									
11	28230	X	20928	-0-	-7302	-0-	1490	1	19438	2	Y	-0-					-0-
*12	28272	X	19860	-0-	-8412	-0-	1663	1	18070	2	Y	115	104	1			11
							127	9									
01	26505	X	17553	-0-	-8952	-0-	1505	1	16034	2	Y	13	19	1			5
							14	9									

CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219	X	20919	-0-	-2300	-0-	1903	1	18690	2	Y	296	318	1			16
							326	9									
09	22410	X	20379	-0-	-2031	-0-	1726	1	18367	2	Y	260	253	1			23
							286	9									
10	22630	X	20932	-0-	-1698	-0-	1288	1	19351	2	Y	266	283	1	6	8	-0-
							293	9									
11	21480	X	18959	-0-	-2521	-0-	1350	1	17609	2	Y	-0-					-0-
*12	21049	X	19983	-0-	-1066	-0-	1656	1	17993	2	Y	304	275	1			29
							334	9									
01	21049	X	19557	-0-	-1492	-0-	1651	1	17599	2	Y	279	201	1			107
							307	9									

CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45911	X	39175	-0-	-6736	-0-	3500	1	34374	2	Y	1183	1272	1			62
							1301	9									
09	44430	X	36269	-0-	-8161	-0-	3017	1	32107	2	Y	1041	1013	1			90
							1145	9									
10	45911	X	34498	-0-	-11413	-0-	2079	1	31251	2	Y	1062	1131	1	21	8	-0-
							1168	9									
11	42840	X	31756	-0-	-11084	-0-	2261	1	29495	2	Y	-0-					-0-
*12	36952	X	35385	-0-	-1567	-0-	2870	1	31180	2	Y	1214	1098	1			116
							1335	9									
01	36952	X	34628	-0-	-2324	-0-	2865	1	30535	2	Y	1116	805	1			427
							1228	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25017	X	23389	-0-	-1628	-0-	1983 1928	1 9	19478	2	Y	1753	1884	1			92
09	23880	X	21707	-0-	-2173	-0-	1719 1695	1 9	18293	2	Y	1541	1500	1			133
10	24428	X	19608	-0-	-4820	-0-	1116 1723	1 9	16769	2	Y	1566	1674	1	25	8	-0-
11	22650	X	15936	-0-	-6714	-0-	1135	1	14801	2	Y	-0-					-0-
*12	23405	X	18259	-0-	-5146	-0-	1372 1978	1 9	14909	2	Y	1798	1627	1			171
01	23374	X	17688	-0-	-5686	-0-	1361 1819	1 9	14508	2	Y	1654	1192	1			633

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14643	3	37	9	N	34	160	1			37
09	11820	X	7937	-0-	-3883	-0-	7931	3	6	9	N	5					42
10	12214	X	9803	-0-	-2411	-0-	9784	3	19	9	N	17					59
11	14220	X	3150	-0-	-11070	-0-	3150	3			N	-0-					59
12	14694	X	9550	-0-	-5144	-0-	9541	3	9	9	N	8					67
01	14694	X	9031	-0-	-5663	-0-	9001	3	30	9	N	27					94

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

08	1154	S	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					25
09	1055	S	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					25
10	1112	S	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					25
11	926	S	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					25
12	1677	S	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					25
01	1102	S	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

08	236	S	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					19
09	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
10	242	S	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
11	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
12	276	S	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19
01	215	S	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	34	1	972	2	N	-0-					9
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	33	1	917	2	N	-0-					9
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	N	-0-					9
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	30	1	900	2	N	-0-					9
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	28	1	855	2	N	-0-					9
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	17	1	542	2	N	-0-					9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-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

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 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
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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 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
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	N	-0-					5
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	2	N	-0-					5
10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	29	1	802	2	N	-0-					5
11	1290	N	44	-0-	-1246	-0-	1	1	43	2	N	-0-					5
12	1333	N	570	-0-	-763	-0-	18	1	552	2	N	-0-					5
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 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
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	424	2	N	1	1	8			42
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	14	1	398	2	N	-0-					42
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					42
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-					42
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-					42
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 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
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 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
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-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	N	-0-					7
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	N	-0-					7
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	52	1	1446	2	N	-0-					7
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	42	1	1255	2	N	-0-					7
12	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	33	1	1007	2	N	-0-					7
01	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	35	1	1092	2	N	-0-					7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

08	403	N	363	-0-	-40	-0-	12	1	351	2	N	-0-					14
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	12	1	323	2	N	-0-					14
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	11	1	295	2	N	-0-					14
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	9	1	285	2	N	-0-					14
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-					14
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	2	N	-0-					14

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

08	744	N	403	-0-	-341	-0-	14	1	389	2	N	-0-					4
09	720	N	301	-0-	-419	-0-	10	1	291	2	N	-0-					4
10	806	N	266	-0-	-540	-0-	9	1	257	2	N	-0-					4
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	6	1	173	2	N	-0-					4
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					4
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	8	1	240	2	N	-0-					4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-					7
09	1260	N	978	-0-	-282	-0-	34	1	944	2	N	-0-					7
10	1147	N	843	-0-	-304	-0-	29	1	814	2	N	-0-					7
11	1050	N	704	-0-	-346	-0-	23	1	681	2	N	-0-					7
12	1023	N	725	-0-	-298	-0-	23	1	702	2	N	-0-					7
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	18	1	561	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 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
08	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	102	1	2927	2	N	-0-					6
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	100	1	2802	2	N	-0-					6
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	105	1	2924	2	N	-0-					6
11	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	79	1	2382	2	N	-0-					6
12	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	82	1	2516	2	N	-0-					6
01	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	73	1	2271	2	N	-0-					6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 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
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	45	1	1288	2	N	-0-					42
09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	44	1	1229	2	N	-0-					42
10	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	41	1	1149	2	N	-0-					42
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	41	1	1237	2	N	-0-					42
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	40	1	1234	2	N	-0-					42
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	37	1	1136	2	N	-0-					42

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3129	-0-	29	29	106	1	3023	2	N	-0-					27
09	3000	N	3040	-0-	40	69	105	1	2935	2	N	-0-					27
10	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					27
11	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	78	1	2342	2	N	-0-					27
12	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	71	1	2161	2	N	-0-					27
01	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	74	1	2310	2	N	-0-					27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 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
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	N	-0-			13
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	2	N	-0-			13
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	N	-0-			13
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	38	1	1136	2	N	-0-			13
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	2	N	-0-			13
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	-0-			13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 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
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-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 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
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	-0-			9
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-			9
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-			9
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	16	1	472	2	N	-0-			9
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	2	N	-0-			9
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-			9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	111	1	3183	2	N	-0-			27
09	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	89	1	2477	2	N	-0-			27
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	2	N	-0-			27
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	99	1	2975	2	N	-0-			27
12	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	96	1	2955	2	N	-0-			27
01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	86	1	2679	2	N	-0-			27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 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
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	2	N	-0-			5
09	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	56	1	1566	2	N	-0-			5
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	64	1	1798	2	N	-0-			5
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	61	1	1847	2	N	-0-			5
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	N	-0-			5
01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	54	1	1679	2	N	-0-			5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	502	-0-	-25	-0-	17	1	485	2	N	-0-			7
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-			7
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	N	-0-			7
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	2	N	-0-			7
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	-0-			7
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-			7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	8649	-0-	-837	-0-	290	1	8302	2	N	52					164
							57	9									
09	9180	X	8182	-0-	-998	-0-	281	1	7843	2	N	53	169	1	1	8	47
							58	9									
10	9486	X	8398	-0-	-1088	-0-	288	1	8049	2	N	55					102
							61	9									
11	8550	X	7727	-0-	-823	-0-	246	1	7426	2	N	50					152
							55	9									
12	8835	X	8102	-0-	-733	-0-	254	1	7784	2	N	58					210
							64	9									
01	8649	X	7040	-0-	-1609	-0-	219	1	6793	2	N	25	177	1			58
							28	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 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
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					86
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					86
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					86
11	180	#	97	-0-	-83	-0-	97	1			N	-0-					86
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					86

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 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
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					246
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	182	1			156

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					222
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	171	1			109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					222
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					239
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	153	1			124

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					255
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	351	1			124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	170	1			159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	170	1			151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	171	1			136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					-0-

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					42

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					211
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	179	1			120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	165	1			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					181

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	109	1	11	9	N	10					142
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	390	1	42	9	N	38					180
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	135	1	14	9	N	13					193
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					213
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	110	1	11	9	N	10					223
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	175	1	19	9	N	17	179	1			61

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					22
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					22
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					22
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					22
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
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

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

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-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
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

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 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
08	899	#	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					149
09	780	#	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					149
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	830	2	33	9	N	30					179
11	780	#	731	-0-	-49	-0-	687	2	44	9	N	40	67	1			152
12	744	#	557	-0-	-187	-0-	517	2	40	9	N	36					188
01	868	#	495	-0-	-373	-0-	484	2	11	9	N	10					198

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 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
08	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					140
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					140
10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					140
11	180	#	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					140
12	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					140
01	186	#	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 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
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 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
08	3131	X	1553	-0-	-1578	-0-	1553	2			N	-0-					84
09	3030	X	1355	-0-	-1675	-0-	1355	2			N	-0-					84
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					84
11	2160	X	2025	-0-	-135	-0-	2025	2			N	-0-					84
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					84
01	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	2420	2			N	-0-					84

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	3207	1	3461	2	N	-0-					29
09	5580	X	4741	-0-	-839	-0-	2265	1	2476	2	N	-0-					29
10	5239	X	1138	-0-	-4101	-0-	1138	2			N	-0-					29
11	6450	X	1198	-0-	-5252	-0-	1198	2			N	-0-					29
12	6665	X	2993	-0-	-3672	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					29
01	6665	X	1983	-0-	-4682	-0-	1983	2			N	-0-					29

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					29
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	151	1	166	2	N	-0-					29
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					29
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					29
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	N	-0-					29
01	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-					29

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

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-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 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
08	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	1008	1	1087	2	N	-0-					29
09	2190	X	1526	-0-	-664	-0-	729	1	797	2	N	-0-					29
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					29
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					29
12	2170	X	2020	-0-	-150	-0-	59	1	1961	2	N	-0-					29
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					29

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 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
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4245	2	174	9	N	158	94	1			124
09	2430	X	1650	-0-	-780	-0-	1589	2	61	9	N	55					179
10	2511	X	2	-0-	-2509	-0-	2	2			N	-0-					179
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					179
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	154	1			25
01	2511	X	942	-0-	-1569	-0-	858	2	84	9	N	76	1	8			100

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 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
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	163	2	113	9	N	103	160	1			30
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	99	2	63	9	N	57					87
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	145	2	14	9	N	13					100
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					100
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	105	2	171	9	N	155	195	1			60

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	54	2	42	9	N	38	94	1			11
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					11
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					11

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 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
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	1			Y	-0-					12
09	104	N	47	-0-	-57	-0-	47	1			Y	-0-					12
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					12
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY SALTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 300406 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
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

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 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
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	N	23	2	8			135
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2079	2	25	9	N	23					158
10	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1409	2	17	9	N	15	1	8			172
11	1680	N	63	-0-	-1617	-0-	63	2			N	-0-					172
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					172
01	1426	N	7	-0-	-1419	-0-	7	2			N	-0-					172

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

08	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					135
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	293	2	79	9	N	72					207
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	265	2	21	9	N	19	176	1			50
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	2	30	9	N	27	1	8			76
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	324	2	24	9	N	22					98
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	62	2	26	9	N	24	1	8			121

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

08	1829	N	565	-0-	-1264	-0-	525	2	40	9	N	36					121
09	1170	N	511	-0-	-659	-0-	479	2	32	9	N	29					150
10	930	N	667	-0-	-263	-0-	635	2	32	9	N	29	1	8			178
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1354	2	42	9	N	38	1	8			215
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1456	2	33	9	N	30	171	1	1	8	73
01	682	N	281	-0-	-401	-0-	245	2	36	9	N	33	1	8			105

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

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-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
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-	5	5			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 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
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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 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
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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 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
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	8	1	84	3	N	-0-					17
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					17
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	43					60
							47	9									
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					60
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	N	-0-					60
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-	5	5			55

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	28	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	26	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	25	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	928	-0-	-188	-0-	23	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	26	1	1027	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	39	-0-	39 B	39	39	3			N	-0-					-0-
01	0	N	39	-0-	39 B	78	39	3			N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 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
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	-0-					53
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	39	1	55	2	N	-0-					53
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			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

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	DLQ G-10		344	-0-	344	344	25	1	319	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					62
*12	DLQ G-10		447	-0-	447	791	35	1	406	3	Y	5					67
							6	9									
01	DLQ G-10		156	-0-	156	947	30	1	126	3	Y	-0-					67

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	78	1	989	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-					18
*12	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2184	88	1	1015	3	Y	13					31
							14	9									
01	DLQ G-10		522	-0-	522	2706	101	1	421	3	Y	-0-					31

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

08	DLQ G-10		571	-0-	571	1287	111	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		567	-0-	567	1854	235	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	1300	N	32	-0-	-1268	586	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	195	-0-	-586	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 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
08	DLQ G-10		165	-0-	165	373	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		229	-0-	229	602	95	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	1660	X	1058	-0-	-602	-0-	77	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	Y	-0-					-0-
*12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	6					6
							7	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					6

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 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
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	Y	-0-					12
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	2	Y	-0-					12
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					12
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					12
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	4					16
							4	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	41	-0-	41	78	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	19	-0-	19	97	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	146	-0-	-97	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	65	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 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
08	DLQ G-10		5	-0-	5	9	1	1	4	2	Y	-0-					97
09	DLQ G-10		7	-0-	7	16	3	1	4	2	Y	-0-					97
10	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					97
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 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
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	138	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	446	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	718	3	Y	10					10
							11	9									
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	88	1	366	3	Y	-0-					10

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

08	DLQ G-10		120	-0-	120	263	23	1	97	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		113	-0-	113	376	47	1	66	2	Y	-0-					11
10	626	N	250	-0-	-376	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					11
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	Y	-0-					11
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	2					13
							2	9									
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					13

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	95	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	5					5
							6	9									
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	14	1	60	3	Y	-0-					5

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	43	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	4	1	18	3	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 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
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-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 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
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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 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
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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 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
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	N	28	11	8			126
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	3	11	9	N	10	10	8			126
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	3	33	9	N	30	12	8			144
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	N	10	10	8			144
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	3	20	9	N	18					162
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	N	6	6	8			162

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 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
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-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					38
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					38
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 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
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					197
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5860	2	22	9	N	20					217
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					217
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6593	2	9	9	N	8					225
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					225
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					225

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	15 1 13 9		586	2	Y	12	11	1			9
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14 1 22 9		549	2	Y	20	15	1			14
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13 1 15 9		540	2	Y	14	11	1			17
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9		594	2	Y	16	23	1			10
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15 1 20 9		595	2	Y	18	11	1			17
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9		628	2	Y	14	10	1			21

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 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
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11 1		420	2	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10 1		407	2	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10 1		403	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10 1		417	2	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10 1		389	2	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11 1		428	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 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
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	7	1	285	2	Y	5					37
							6	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	6					43
							7	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	11					54
							12	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	7	1	268	2	Y	11					65
							12	9									
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	7	1	271	2	Y	4					69
							4	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	Y	1					70
							1	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 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
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	27	1	1085	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	27	1	1069	2	Y	20	15	1			14
							22	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	24	1	974	2	Y	14	11	1			17
							15	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	21	1	850	2	Y	16	23	1			10
							18	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	14	10	1			21
							15	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

08	1798	N	894	-0-	-904	-0-	22 2	1 9	870	2	Y	2					10
09	1620	N	483	-0-	-1137	-0-	12 1	1 9	470	2	Y	1					11
10	899	N	561	-0-	-338	-0-	14 3	1 9	544	2	Y	3					14
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1174	2	Y	3					17
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	866	2	Y	1					18
01	558	N	138	-0-	-420	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					18

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	24	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	449	-0-	-721	-0-	11	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	16	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	597	-0-	-333	-0-	15	1	582	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	34	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	34	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	27	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	33	1	1339	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	71	1	2842	2	Y	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	77	1	3083	2	Y	-0-					-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	74	1	2956	2	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	72	1	2862	2	Y	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	79	1	3143	2	Y	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	91	1	3657	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	26	1	1060	2	Y	27	25	1			23
							30	9									
09	1170	N	740	-0-	-430	-0-	17	1	673	2	Y	45	35	1			33
							50	9									
10	1178	N	707	-0-	-471	-0-	16	1	652	2	Y	35	27	1			41
							39	9									
11	1080	N	360	-0-	-720	-0-	8	1	310	2	Y	38	54	1			25
							42	9									
12	775	N	128	-0-	-647	-0-	2	1	82	2	Y	40	25	1			40
							44	9									
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	11	1	444	2	Y	33	24	1			49
							36	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 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
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	Y	25	20	1			19
							28	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1457	2	Y	20	15	1			24
							22	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1668	2	Y	22	31	1			15
							24	9									
12	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	27	1	1087	2	Y	22	14	1			23
							24	9									
01	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	30	1	1199	2	Y	20	14	1			29
							22	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	198	2	Y	3					24
							3	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	Y	4					28
							4	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	7					35
							8	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	7					42
							8	9									
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	4	1	170	2	Y	3					45
							3	9									
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	4	1	162	2	Y	1					46
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 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
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	36	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1111	-0-	-408	-0-	27	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	30	1	1213	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 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
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1966	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	41	1	1644	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	38	1	1525	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	1890	N	1448	-0-	-442	-0-	35	1	1407	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
12	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	32	1	1296	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
01	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	33	1	1300	2	Y	4	3	1			8
							4	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	29	1	1145	2	Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	32	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

08	527	N	429	-0-	-98	-0-	10	1	394	2	Y	23	21	1			20
							25	9									
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	13	1	539	2	Y	38	30	1			28
							42	9									
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	9	1	357	2	Y	30	23	1			35
							33	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	Y	33	46	1			22
							36	9									
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	12	1	465	2	Y	34	22	1			34
							37	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	Y	29	21	1			42
							32	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 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
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 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
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	18 8	1 9	717	2	Y	7	7	1			6
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17 14	1 9	670	2	Y	13	10	1			9
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	784	2	Y	10	8	1			11
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	927	2	Y	11	15	1			7
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	746	2	Y	11	7	1			11
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	1024	2	Y	10	7	1			14

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

08	651	N	592	-0-	-59	-0-	13	1	504	2	Y	68	62	1			55
							75	9									
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	12	1	482	2	Y	111	88	1			78
							122	9									
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	12	1	480	2	Y	86	66	1			98
							95	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	96	134	1			60
							106	9									
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	12	1	464	2	Y	100	63	1			97
							110	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	Y	83	60	1			120
							91	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

08	341	N	69	-0-	-272	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		240	-0-	240	240	6	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		183	-0-	183	423	5	1	178	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	14B2 EXT		43	-0-	43	43	1	1	42	2	Y	-0-			80
12	14B2 EXT		35	-0-	35	78	1	1	34	2	Y	-0-			80
01	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-			80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

08	682	N	539	-0-	-143	-0-	13 19	1 9	507	2	Y	17	15	1			13
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	11 29	1 9	432	2	Y	26	21	1			18
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13 23	1 9	503	2	Y	21	16	1			23
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	8 25	1 9	332	2	Y	23	32	1			14
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12 26	1 9	488	2	Y	24	15	1			23
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	12 21	1 9	470	2	Y	19	14	1			28

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	1025	2	Y	2					42
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	23 10	1 9	901	2	Y	9	24	1			27
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	22 3	1 9	872	2	Y	3					30
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	21 6	1 9	824	2	Y	5					35
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	948	2	Y	10					45
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	906	2	Y	9					54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	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
08	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	61	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2393	-0-	-1087	-0-	58	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	59	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	62	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1875	-0-	-636	-0-	46	1	1829	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	50	1	2011	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

MO	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
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					8
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	8	1	311	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					5
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	8	1	306	2	Y	1					6
							1	9									
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	7	1	295	2	Y	2					8
							2	9									
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	8	1	300	2	Y	1					9
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 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
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

08	496	N	401	-0-	-95	-0-	10	1	380	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
09	450	N	266	-0-	-184	-0-	6	1	243	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	12	9	1			14
							13	9									
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	8	1	330	2	Y	12	18	1			8
							13	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	12	8	1			17
							13	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	38	1	1503	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	34	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	39	1	1578	2	Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	46	1			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					104

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 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
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 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
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	416	-0-	-731	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	695	-0-	-452	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 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
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	24	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	23	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	765	-0-	-165	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	637	-0-	-324	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	514	-0-	-447	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 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
08	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	10	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 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
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	37	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1678	2	Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	48	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	37	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	35	1	1387	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	47	1	1865	2	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	37	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	18	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 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
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 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
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	887	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

08	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	31	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1065	-0-	-405	-0-	26	1	1039	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	27	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	25	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1082	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	42	1	196	2	N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	38	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	36	1	175	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	182	3	N	1					1
							1	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	3	N	-0-					1

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					151
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

08	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
09	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	1806	3	N	-0-			-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1479	-0-	-381	-0-	1479	3	N	-0-			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 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
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 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
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20					111
09	1230	N	646	-0-	-584	-0-	646	3			N	-0-					111
10	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	3			N	-0-					111
11	1440	N	872	-0-	-568	-0-	861	3	11	9	N	10					121
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10					131
01	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	999	3	32	9	N	29					160

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 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
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 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
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 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
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					7
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					7
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					7
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					7
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					7
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6345	-0-	3245	3245	6345	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1887	-0-	-1113	2132	1887	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1667	-0-	-1433	699	1667	2			N	-0-					-0-
01	2324	X	1625	-0-	-699	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			13
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			13
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			13
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			13
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			13
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			3
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			3
10	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2		N	-0-			3
11	2613	N	2547	-0-	-66	-0-	2547	2		N	-0-			3
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			3
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			18
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			18
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			18
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			18
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			18
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			5
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			5
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			5
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			5
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			5
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 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
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.		3285	-0-	3285	3285	772	1	2513	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 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
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 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
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	945	-0-	-419	-0-	62	1	883	2	N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	151	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	141	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

08	279	N	186	-0-	-93	-0-	12	1	174	2	N	-0-					40
09	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	N	-0-					40
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	77	1	1083	2	N	-0-					40
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	-0-					40
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					40
01	899	N	43	-0-	-856	-0-	3	1	40	2	N	-0-					40

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	63	1	887	2	N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	831	2	N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
12	930	N	731	-0-	-199	-0-	57	1	674	2	N	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	63	1	725	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					40
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 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
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	161	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	166	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	147	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	130	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	157	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1591	-0-	-579	-0-	128	1	1463	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 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
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					2
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					2
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					2
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					2
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					2
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 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
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					58
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					58
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					58
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					58
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					58
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 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
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 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
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 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
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					50
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					50
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					50
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					50
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					50
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 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
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					10
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					10
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					10
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					10
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					10
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 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
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 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
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 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
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 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
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 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
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	247	1	3468	2	N	-0-					130
09	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	265	1	3136	2	N	-0-					130
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	241	1	3402	2	N	-0-					130
11	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	243	1	3064	2	N	-0-					130
12	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	270	1	3157	2	N	-0-					130
01	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	270	1	3092	2	N	-0-					130

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	197	1	2761	2	N	-0-					129
09	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	200	1	2365	2	N	-0-					129
10	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	180	1	2530	2	N	-0-					129
11	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	171	1	2155	2	N	-0-					129
12	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	187	1	2182	2	N	-0-					129
01	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	181	1	2071	2	N	-0-					129

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

08	775	N	131	-0-	-644	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	2	N	-0-			42
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	190	1	2242	2	N	-0-			42
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	173	1	2428	2	N	-0-			42
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	172	1	2164	2	N	-0-			42
12	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	182	1	2123	2	N	-0-			42
01	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	184	1	2111	2	N	-0-			42

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	N	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	N	-0-			-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	46	1	576	2	N	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-			-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	52	1	597	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	240	1	3366	2	N	-0-			64
09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	252	1	2977	2	N	-0-			64
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	234	1	3292	2	N	-0-			64
11	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	231	1	2912	2	N	-0-			64
12	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	256	1	2992	2	N	-0-			64
01	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	253	1	2896	2	N	-0-			64

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					5
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	2	N	-0-					5
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	1029	2	N	-0-					5
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	-0-					5
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	2	N	-0-					5
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	-0-					5

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 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
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	2	N	-0-					118
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	80	1	956	2	N	-0-					118
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	N	-0-					118
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	61	1	766	2	N	-0-					118
12	992	N	817	-0-	-175	-0-	64	1	753	2	N	-0-					118
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	61	1	701	2	N	-0-					118

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	284	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	311	1	3671	2	N	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	287	1	4037	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3918	-0-	-192	-0-	289	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	329	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	328	1	3750	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 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
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	181	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	208	1	2457	2	N	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	187	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2505	-0-	-135	-0-	184	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	207	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	204	1	2340	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	15	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	214	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	15	1	191	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	3475	1	5010	2	N	-0-					32
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	2658	1	4334	2	N	-0-					32
10	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	3748	2			N	-0-					32
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3701	2			N	-0-					32
12	4557	X	3655	-0-	-902	-0-	3655	2			N	-0-					32
01	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	4148	2			N	-0-					32

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	1336	1	1927	2	N	-0-					60
09	3750	X	3132	-0-	-618	-0-	1190	1	1942	2	N	-0-					60
10	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	3077	2			N	-0-					60
11	3750	X	1978	-0-	-1772	-0-	1978	2			N	-0-					60
12	3255	X	1528	-0-	-1727	-0-	1528	2			N	-0-					60
01	3255	X	1292	-0-	-1963	-0-	1292	2			N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7010	-0-	-802	-0-	525	1	6454	2	Y	28	26	1			20
							31	9									
09	7380	X	5931	-0-	-1449	-0-	382	1	5520	2	Y	26	28	1			18
							29	9									
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	519	1	7230	2	Y	32	28	1			22
							35	9									
11	7140	X	7033	-0-	-107	-0-	520	1	6482	2	Y	28	27	1			23
							31	9									
12	7347	X	7257	-0-	-90	-0-	541	1	6681	2	Y	32	28	1			27
							35	9									
01	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	528	1	6641	2	Y	35	31	1			31
							39	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

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
08	8546	X	8546	-0-		-0-	-0-	640	1	7870	2	Y	33	31	1			24
								36	9									
09	8460	X	6219	-0-		-2241	-0-	400	1	5786	2	Y	30	33	1			21
								33	9									
10	8773	X	8773	-0-		-0-	-0-	585	1	8146	2	Y	38	33	1			26
								42	9									
11	8460	X	8226	-0-		-234	-0-	608	1	7581	2	Y	34	33	1			27
								37	9									
12	8556	X	8519	-0-		-37	-0-	634	1	7842	2	Y	39	34	1			32
								43	9									
01	8773	X	7729	-0-		-1044	-0-	566	1	7117	2	Y	42	37	1			37
								46	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

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
08	5639	X	5639	-0-		-0-	-0-	423	1	5196	2	Y	18	17	1			13
								20	9									
09	4501	X	4501	-0-		-0-	-0-	290	1	4194	2	Y	15	17	1			11
								17	9									
10	5816	X	5816	-0-		-0-	-0-	388	1	5405	2	Y	21	18	1			14
								23	9									
11	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	349	1	4352	2	Y	17	17	1			14
								19	9									
12	4464	X	4284	-0-		-180	-0-	319	1	3943	2	Y	20	17	1			17
								22	9									
01	4464	X	3292	-0-		-1172	-0-	241	1	3034	2	Y	15	19	1			13
								17	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

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
08	8117	X	8117	-0-		-0-	-0-	604	1	7432	2	Y	74	71	1			53
								81	9									
09	8845	X	8845	-0-		-0-	-0-	567	1	8202	2	Y	69	73	1			49
								76	9									
10	11895	X	11895	-0-		-0-	-0-	791	1	11009	2	Y	86	76	1			59
								95	9									
11	10974	X	10974	-0-		-0-	-0-	809	1	10079	2	Y	78	74	1			63
								86	9									
12	10708	X	10708	-0-		-0-	-0-	794	1	9818	2	Y	87	77	1			73
								96	9									
01	9606	X	9606	-0-		-0-	-0-	700	1	8799	2	Y	97	85	1			85
								107	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

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
08	5177	X	4222	-0-		-955	-0-	316	1	3889	2	Y	15	14	1			11
								17	9									
09	5010	X	3136	-0-		-1874	-0-	202	1	2919	2	Y	14	15	1			10
								15	9									
10	5177	X	4138	-0-		-1039	-0-	276	1	3843	2	Y	17	15	1			12
								19	9									
11	4830	X	3914	-0-		-916	-0-	290	1	3607	2	Y	15	15	1			12
								17	9									
12	4216	X	3906	-0-		-310	-0-	291	1	3596	2	Y	17	15	1			14
								19	9									
01	4216	X	3936	-0-		-280	-0-	288	1	3626	2	Y	20	17	1			17
								22	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 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
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	144	1	1766	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1890	N	1639	-0-	-251	-0-	106	1	1530	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	132	1	1835	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	135	1	1676	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	139	1	1714	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	130	1	1631	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 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
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	139	2	23	9	Y	21					85
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	161	2	22	9	Y	20					105
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	142	2	32	9	Y	29	114	1	1	8	19
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	115	2	30	9	Y	27					46
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	132	2	23	9	Y	21					67
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	115	2	24	9	Y	22					89

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 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
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	157	1	1933	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	116	1	1678	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	154	1	2145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	154	1	1920	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	160	1	1979	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2294	N	1928	-0-	-366	-0-	142	1	1784	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 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
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	227	1	2789	2	Y	214	198	1	2	8	152
							235	9									
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	Y	180	204	1	2	8	126
							198	9									
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	174	1	2421	2	Y	226	197	1	2	8	153
							249	9									
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	142	1	1775	2	Y	218	195	1	2	8	174
							240	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	143	1	1772	2	Y	191	204	1	4	8	157
							210	9									
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	244	1	3063	2	Y	269	188	1	4	8	234
							296	9									

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 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
08	7998	X	4004	-0-	-3994	-0-	4004	2			N	-0-	61	1			35
09	7440	X	3004	-0-	-4436	-0-	2993	2	11	9	N	10					45
10	7967	X	2994	-0-	-4973	-0-	2993	2	1	9	N	1					46
11	7710	X	6834	-0-	-876	-0-	6814	2	20	9	N	18					64
12	7936	X	7041	-0-	-895	-0-	6950	2	91	9	N	83	102	1			45
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5737	2	32	9	N	29					74

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

08	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	3662	2	54	9	N	49	113	1			-0-
09	4920	X	2872	-0-	-2048	-0-	2855	2	17	9	N	15					15
10	5239	X	2912	-0-	-2327	-0-	2855	2	57	9	N	52					67
11	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	4693	2	55	9	N	50					117
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4979	2	3	9	N	3	84	1			36
01	3720	X	2024	-0-	-1696	-0-	1998	2	26	9	N	24					60

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					159
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3					162
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8					170
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					174
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	121	2	N	3					177
							3	9									
01	558	N	340	-0-	-218	-0-	63	1	277	2	N	-0-					177

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					35
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					35
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					35
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-				3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	Y	-0-				3
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	Y	-0-				3
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	-0-				3
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	-0-				3
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	Y	-0-				3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2				18
								2	9								
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	595	2	Y	-0-				18
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	466	2	Y	1				19
								1	9								
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	626	2	Y	-0-				19
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	556	2	Y	-0-				19

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-				-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-				-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-				-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-				-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	1377						N	NO RPT				-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	-0-					23
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	2	Y	-0-					23
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	Y	-0-					23
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	103	1	763	2	Y	-0-					23
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	105	1	753	2	Y	-0-					23
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	112	1	889	2	Y	-0-					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 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
08	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			Y	-0-					17
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					17
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					17
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					17
12	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			Y	-0-					17
01	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 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
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					16
09	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			Y	-0-					16
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					16
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					16
12	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					16
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 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
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-	6	1			1
09	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 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
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-	24	1			6
09	1980	N	1276	-0-	-704	-0-	1276	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	216	3216	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3491	-0-	391	607	3491	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2806	-0-	-294	313	2806	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 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
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-	32	1			8
09	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	2968	2			Y	-0-	8	1			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 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
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			Y	-0-					34
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					34
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					34
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 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
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	Y	1	26	1			6
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
KEM ENERGY, INC. 455126
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 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
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					12
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					12
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					12
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC 102130
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 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
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					84
09	180	N	205	-0-	25	-0-	205	2			N	-0-	1	7			83
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					83
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					83
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					83

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					12
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					12
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 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
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	79	1	520	2	N	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	533	2	N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	N	-0-			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	-0-			-0-
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	50	1	479	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			92
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			92
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			92
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			92
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			92
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 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
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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 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
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		770	-0-	770	770	77	1	693	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		332	-0-	332	1102	32	1	300	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		332	-0-	332	1434	32	1	300	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 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
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		2781	-0-	2781	2781	283	1	2498	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		6103	-0-	6103	8884	592	1	5511	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		6103	-0-	6103	14987	592	1	5511	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 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
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	N	-0-			-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 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
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			61
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	90	1	592	2	N	-0-			61
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-			61
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	N	-0-			61
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	107	1	1018	2	N	-0-			61
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	107	1	1018	2	N	-0-			61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	92	1	602	2	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	89	1	671	2	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

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-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1908	2	N	-0-					17
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1169	2	N	-0-					17
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-					17
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					17
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 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
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	74	1	486	2	N	-0-			-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	566	2	N	-0-			-0-
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	33	1	295	2	N	-0-			-0-
12	558	N	241	-0-	-317	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-
01	558	N	241	-0-	-317	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 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
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	237	-0-	237	237	45	1	192	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	73	-0-	73	310	7	1	66	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	73	-0-	73	383	7	1	66	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	1936	-0-	1936	1936	197	1	1739	2	N	-0-			17
*12	14B2	EXT	807	-0-	807	2743	79	1	728	2	N	-0-			17
01	14B2	EXT	807	-0-	807	3550	78	1	728	2	N	-0-			17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
*11	5		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 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
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					129
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	2	N	-0-					129
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					129
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-					129
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	-0-					129
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					92
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	360	2	N	-0-					92
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	N	-0-					92
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-					92
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	299	2	N	-0-					92
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	32	1	299	2	N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 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
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					139
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					139
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					139
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					139
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					139
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 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
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		188	-0-	188	188	19	1	169	2	N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		364	-0-	364	552	36	1	328	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		364	-0-	364	916	35	1	328	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 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
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					190
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-					190
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	N	-0-					190
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-					190
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-					190
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-					190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 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
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					135
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	24	1	155	2	N	-0-					135
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-					135
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	2	N	-0-					135
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	2	N	-0-					135
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	13	1	118	2	N	-0-					135

UPHILL CONSULTING LLC 102130
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	490	2	N	18	100	1			97
							20	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	44	7			53
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					142
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	142	7			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	990	N	330	-0-	-660	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	82	1			72
09	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-	42	7			30
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					30
11	510	N	107	-0-	-403	-0-	107	2			N	-0-					30
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					30
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					27
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-	2	7			25
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

08	2356	X	1236	-0-	-1120	-0-	1236	2			N	-0-					45
09	1380	N	2007	-0-	627	-0-	2007	2			N	-0-					45
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					45
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					45
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					150
09	360	N	434	-0-	74	-0-	434	2			N	-0-	128	7			22
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					22
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					22

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					117
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	1	7			116
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116
11	600	N	194	-0-	-406	-0-	194	2			N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-	7	7			125
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-	117	7			8
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					8
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

08	682	N	236	-0-	-446	-0-	236	2			N	-0-					23
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					23
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 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
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666 N	2390	-0-	-276	-0-	2390	2			N	-0-					142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 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
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 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
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	218	2	56	9	N	51					287
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					287
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					287
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					287
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					287
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					287

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					334
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					334
10	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					334
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					334
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					334
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					334

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	Y	-0-					18
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					18
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-					18
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	Y	-0-					18
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	Y	-0-					18
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					5
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					5
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					5
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					5
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					5
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 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
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	2	Y	-0-					29
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	507	2	Y	-0-					29
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	Y	-0-					29
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	578	2	Y	-0-					29
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	2	Y	-0-					29
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	75	1	597	2	Y	-0-					29

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 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
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	92	1	708	2	Y	-0-					15
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	930	2	Y	-0-					15
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	130	1	915	2	Y	-0-					15
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	124	1	920	2	Y	-0-					15
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	924	2	Y	-0-					15
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 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
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	Y	-0-					12
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					12
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	70	1	500	2	Y	-0-					12
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	2	Y	-0-					12
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	Y	-0-					12
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	170	1	1350	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	-0-					7
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					7
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					7
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	Y	-0-					7
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	366	2	Y	-0-					7
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	385	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 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
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	85	1	650	2	Y	-0-					27
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	117	1	865	2	Y	-0-					27
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-					27
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	113	1	841	2	Y	-0-					27
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	Y	-0-					27
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	118	1	937	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 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
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	421	2	Y	-0-					42
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	79	1	585	2	Y	-0-					42
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	2	Y	-0-					42
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	725	2	Y	-0-					42
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	644	2	Y	-0-					42
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-					42

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	82	1	627	2	Y	-0-					8
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	-0-					8
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	122	1	861	2	Y	-0-					8
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	116	1	860	2	Y	11					19
							12	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	115	1	832	2	Y	29	43	1			5
							32	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	470	2	Y	-0-					2
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	2	Y	-0-					2
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					2
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	2	Y	-0-					2
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	Y	-0-					2

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	512	2	Y	-0-					23
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	696	2	Y	-0-					23
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	2	Y	-0-					23
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	135	1	1004	2	Y	-0-					23
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	141	1	1012	2	Y	-0-					23
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	134	1	1062	2	Y	-0-					23

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	Y	-0-					12
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					12
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	2	Y	-0-					12
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					12
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					12
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	7					7
							8	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	Y	3					10
							3	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					10
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	Y	1					11
							1	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	Y	1					12
							1	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					2
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					5
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	2	Y	-0-					5
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	69	1	482	2	Y	-0-					5
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	615	2	Y	-0-					5
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	81	1	582	2	Y	-0-					5
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	111	1	879	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 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
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	582	1	4473	2	Y	-0-					12
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	730	1	5407	2	Y	56	46	1			22
							62	9									
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	856	1	6002	2	Y	-0-					22
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	711	1	5287	2	Y	-0-					22
12	5735	X	2771	-0-	-2964	-0-	338	1	2433	2	Y	-0-					22
01	6417	X	2500	-0-	-3917	-0-	280	1	2220	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 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
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	51	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	451	2	Y	1					1
							1	9									
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					2

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 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
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	2	Y	-0-					23
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					23
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	69	1	481	2	Y	-0-					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	-0-					23
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	2	Y	-0-					23
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	146	1	1156	2	Y	-0-					14

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 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
08	775	X	618	-0-	-157	-0-	71	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	101	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	658	-0-	-122	-0-	78	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	708	-0-	-98	-0-	86	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	422	-0-	-508	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	63	1	482	2	Y	7					17
							8	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	Y	3					20
							3	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	97	1	684	2	Y	-0-					20
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	684	2	Y	1					21
							1	9									
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	617	2	Y	1					22
							1	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	114	1	905	2	Y	-0-					22

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	429	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 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
08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	82	1	629	2	Y	-0-					14
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	117	1	864	2	Y	-0-					14
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	Y	-0-					14
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	137	1	1020	2	Y	23					37
							25	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	837	2	Y	59	86	1			10
							65	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					10

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 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
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	87	1	669	2	Y	-0-					99
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	107	1	794	2	Y	48	38	1			109
							53	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	2	Y	-0-					109
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	130	1	968	2	Y	-0-					109
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	109	1	786	2	Y	-0-					109
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	2	Y	-0-					109

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 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
08	1457	X	850	-0-	-607	-0-	97	1	745	2	Y	7					22
							8	9									
09	1650	X	1196	-0-	-454	-0-	142	1	1051	2	Y	3					25
							3	9									
10	1705	X	1118	-0-	-587	-0-	139	1	979	2	Y	-0-					25
11	1200	X	535	-0-	-665	-0-	63	1	471	2	Y	1					26
							1	9									
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	155	1	1116	2	Y	1					27
							1	9									
01	1240	X	886	-0-	-354	-0-	99	1	787	2	Y	-0-					27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					6
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					6
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					6
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	15					21
							17	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					21
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 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
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	71	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					5
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					5
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					5
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					5
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	-0-					5
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 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
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	Y	7					14
							8	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	3					17
							3	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-					17
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	Y	1					18
							1	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	Y	1					19
							1	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	Y	-0-					19

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 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
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1192	2	Y	-0-					11
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	710	2	Y	56	46	1			21
							62	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	221	1	1545	2	Y	-0-					21
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	195	1	1450	2	Y	-0-					21
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	269	1	1938	2	Y	-0-					21
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	199	1	1579	2	Y	-0-					21

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 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
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					15
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	68	1	501	2	Y	-0-					15
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					15
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-					15
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	535	2	Y	-0-					15
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 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
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 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
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 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
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	2	Y	-0-					2
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					2
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					2
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	-0-					2
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	593	2	Y	-0-					2
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 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
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	128	1	983	2	Y	-0-					8
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	Y	-0-					8
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	159	1	1117	2	Y	-0-					8
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	628	2	Y	15					23
							17	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1004	2	Y	-0-					23
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	173	1	1371	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					1
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	-0-					1
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	73	1	524	2	Y	-0-					1
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 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
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	Y	-0-					6
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					6
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	Y	-0-					6
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					6
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	2	Y	-0-					6
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	2	Y	-0-					6

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					28
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					28
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					28
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					28
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					28
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					28

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	Y	-0-					4
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	94	1	699	2	Y	-0-					4
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	105	1	730	2	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					4
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	88	1	636	2	Y	-0-					4
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 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
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	639	2	Y	-0-			23
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	840	2	Y	-0-			23
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	115	1	807	2	Y	-0-			23
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	114	1	849	2	Y	-0-			23
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	Y	-0-			23
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	120	1	951	2	Y	-0-			23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-			9
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-			9
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-			9
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	-0-			9
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	Y	-0-			9
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-			9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 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
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	Y	-0-			60
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	91	1	672	2	Y	-0-			60
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	100	1	703	2	Y	-0-			60
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-			60
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	701	2	Y	-0-			60
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-			60

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 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
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-			28
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	-0-			28
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			28
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			28
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			28
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
11	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	Y	-0-			-0-
01	93	X	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 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
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	471	2	Y	-0-			22
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-			22
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-			22
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	486	2	Y	-0-			22
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	Y	-0-			22
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	65	1	518	2	Y	-0-			22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	101	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		1172	-0-	1172	1172	139	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	2389	N	1217	-0-	-1172	-0-	143	1	1006	2	Y	62					62
							68	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	158	1	1172	2	Y	-0-					62
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	Y	-0-					62
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	Y	-0-					62

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	559	-0-	-216	-0-	64	1	495	2	Y	-0-					29
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	Y	48	38	1			39
							53	9									
10	775	X	659	-0-	-116	-0-	79	1	580	2	Y	-0-					39
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	Y	-0-					39
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	-0-					39
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	98	1	780	2	Y	-0-					39

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	73	1	558	2	Y	-0-					29
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	2	Y	-0-					29
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	2	Y	-0-					29
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					29
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	Y	-0-					29
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	87	1	693	2	Y	-0-					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			9
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			9
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			12
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-			12
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-			12
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-			12
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			12
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-			12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-			13
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	222	1	1643	2	Y	-0-			13
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	243	1	1952	2	Y	-0-			13
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	217	1	1611	2	Y	-0-			13
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	226	1	1630	2	Y	2			15
							2	9							
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	239	1	1893	2	Y	-0-			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	147	1	1127	2	Y	-0-					25
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	208	1	1538	2	Y	-0-					25
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	218	1	1534	2	Y	-0-					25
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	225	1	1671	2	Y	11					36
							12	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	242	1	1746	2	Y	29	43	1			22
							32	9									
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	236	1	1875	2	Y	-0-					22

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 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
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	115	1	886	2	Y	-0-					16
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	166	1	1230	2	Y	-0-					16
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	183	1	1292	2	Y	-0-					16
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	173	1	1286	2	Y	-0-					16
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	206	1	1484	2	Y	-0-					16
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	196	1	1557	2	Y	-0-					16

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 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
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	557	2	Y	-0-					55
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	110	1	813	2	Y	-0-					55
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	Y	-0-					55
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	717	2	Y	-0-					55
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	2	Y	-0-					55
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	2	Y	-0-					55

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	Y	14					31
							15	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	6					37
							7	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	Y	-0-					37
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	636	2	Y	1					38
							1	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	Y	1					39
							1	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					39

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 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
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	Y	7	27	1			24
							8	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	107	1	792	2	Y	3					27
							3	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	790	2	Y	-0-					27
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	115	1	857	2	Y	1					28
							1	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	Y	1					29
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	124	1	985	2	Y	-0-					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	Y	-0-					2
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	15					17
							17	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	Y	-0-					17
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	-0-					17
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	10					27
							11	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					27

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	188	1	1446	2	Y	-0-					3
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	Y	-0-					3
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	115	1	814	2	Y	3					6
							3	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	Y	-0-					6
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	Y	30					36
							33	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	98	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	113	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	97	1	701	2	Y	2					2
							2	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-					7
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	56	1	416	2	Y	-0-					7
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	2	Y	-0-					7
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	73	1	543	2	Y	-0-					7
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	2	Y	-0-					7
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	119	1	947	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 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
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	82	1	630	2	Y	-0-					27
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	113	1	837	2	Y	-0-					27
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	118	1	836	2	Y	-0-					27
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	132	1	981	2	Y	-0-					27
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	-0-					27
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	1025	2	Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 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
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	73	1	564	2	Y	-0-			40
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	778	2	Y	-0-			40
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	760	2	Y	-0-			40
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	114	1	846	2	Y	-0-			40
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	118	1	849	2	Y	-0-			40
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	-0-			40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	132	1	1012	2	Y	-0-			28
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	163	1	1209	2	Y	-0-			28
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	174	1	1218	2	Y	-0-			28
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	198	1	1476	2	Y	-0-			28
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	222	1	1599	2	Y	-0-			28
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	188	1	1493	2	Y	-0-			28

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 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
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-			15
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-			15
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			15
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			15
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-			15
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-			15

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 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
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					7
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-					7
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					7
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	66	1	494	2	Y	-0-					7
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	Y	-0-					7
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	68	1	543	2	Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 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
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	71	1	543	2	Y	-0-					28
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-					28
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					28
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					28
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	127	1	913	2	Y	-0-					28
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	107	1	850	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					9
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					9
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					9
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					9
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	-0-					9
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 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
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 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
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460	2	Y	-0-					28
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					28
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	100	1	714	2	Y	-0-					28
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	682	2	Y	-0-					28
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	97	1	696	2	Y	-0-					28
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	Y	-0-					28

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					13
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					13
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					13
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					13
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	2	Y	-0-					45
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-					45
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					45
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					45
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	Y	-0-					45
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	-0-					45

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	Y	-0-					23
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	Y	-0-					23
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	475	2	Y	-0-					23
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	-0-					23
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	62	1	446	2	Y	-0-					23
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					23

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	647	2	Y	-0-					20
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	-0-					20
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	134	1	946	2	Y	-0-					20
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					20
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	140	1	1009	2	Y	-0-					20
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	Y	-0-					20

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	Y	-0-					27
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	108	1	798	2	Y	-0-					27
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	129	1	909	2	Y	-0-					27
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	125	1	931	2	Y	-0-					27
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	Y	-0-					27
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	133	1	1058	2	Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 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
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	2					31
							2	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					31
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					31
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					31
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	Y	-0-					31
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	2					33
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1836	X	109	-0-	-1727	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					1
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					1
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					1
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					1
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	Y	-0-					1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					1

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	225	1	1730	2	Y	-0-					17
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	88	1	654	2	Y	-0-					17
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	74	1	534	2	Y	-0-					17
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	Y	-0-					17
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	-0-					17
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	-0-					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	108	1	827	2	Y	-0-					7
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	143	1	1059	2	Y	-0-					7
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	156	1	1097	2	Y	-0-					7
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	2	Y	-0-					7
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	174	1	1250	2	Y	-0-					7
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	2	Y	-0-					7

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	Y	-0-					46
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	92	1	680	2	Y	16					62
							18	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	Y	-0-					62
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	11					73
							12	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	Y	1	24	1			50
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	97	1	772	2	Y	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 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
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	93	1	716	2	Y	-0-					53
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-					53
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	828	2	Y	7					60
							8	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	129	1	957	2	Y	-0-					60
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	163	1	1175	2	Y	1	57	1			4
							1	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	Y	-0-					32
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	Y	15	44	1			3
							17	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	Y	-0-					3
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	2	Y	-0-					3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	10					13
							11	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					22
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	Y	-0-					22
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	-0-					22
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	Y	-0-					22
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-					22
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					22

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	79	1	604	2	Y	-0-			19
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	805	2	Y	-0-			19
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	748	2	Y	-0-			19
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	110	1	815	2	Y	-0-			19
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	Y	-0-			19
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	93	1	738	2	Y	-0-			19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	Y	-0-			9
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	Y	-0-			9
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-			9
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	516	2	Y	-0-			9
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	71	1	508	2	Y	-0-			9
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	Y	-0-			9

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	98	1	752	2	Y	-0-			2
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	-0-			2
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	144	1	1012	2	Y	-0-			2
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	161	1	1196	2	Y	-0-			2
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	152	1	1093	2	Y	-0-			2
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	123	1	976	2	Y	-0-			2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-			61
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	N	-0-			61
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-			61
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	2	N	-0-			61
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	N	-0-			61
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-			61

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-			23
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-			23
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-			23
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	Y	-0-			23
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-			23
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-			23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 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
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	929	2	Y	-0-					34
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					34
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	2	Y	-0-					34
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	108	1	800	2	Y	-0-					34
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	102	1	738	2	Y	-0-					34
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	91	1	722	2	Y	-0-					34

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	71	1	542	2	Y	-0-					21
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	15					36
							17	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	-0-					36
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	101	1	751	2	Y	-0-					36
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	84	1	603	2	Y	10					46
							11	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	136	1	1077	2	Y	-0-					46

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	300	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	318	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	305	1	2419	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	Y	-0-					53
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	725	2	Y	16					69
							18	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	984	2	Y	-0-					69
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	Y	11					80
							12	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	562	2	Y	1	24	1			57
							1	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	142	1	1125	2	Y	-0-					57

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

08	14B2 EXT	19	-0-	19	65	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	73	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	79	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	88	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	89	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					136
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					136
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					136
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					136

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	-0-					8
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					8
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					8
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					8
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					8
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 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
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	163	1	1253	2	Y	-0-					124
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	215	1	1591	2	Y	-0-					124
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	222	1	1567	2	Y	-0-					124
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	226	1	1680	2	Y	-0-					124
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	257	1	1853	2	Y	-0-					124
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1788	2	Y	-0-					124

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					18
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					18
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					18
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					18
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					18
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					18

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 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
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	Y	-0-					3
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	2	Y	-0-					3
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	610	2	Y	-0-					3
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	101	1	748	2	Y	-0-					3
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	112	1	803	2	Y	-0-					3
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	97	1	773	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	2	Y	-0-					23
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					23
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	76	1	541	2	Y	-0-					23
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-					23
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	Y	-0-					23
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					23

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	Y	-0-					2
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	Y	-0-					2
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					2
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	Y	-0-					2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	100	1	771	2	Y	-0-					3
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	Y	-0-					3
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	167	1	1170	2	Y	-0-					3
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	197	1	1462	2	Y	-0-					3
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	145	1	1043	2	Y	-0-					3
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	135	1	1067	2	Y	-0-					3

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	278	1	2128	2	Y	-0-					74
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	116	1	857	2	Y	-0-					74
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	Y	-0-					74
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	126	1	941	2	Y	-0-					74
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	92	1	664	2	Y	-0-					74
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	Y	-0-					74

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					3
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					3
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					3
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 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
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 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
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	Y	-0-					8
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					8
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-					8
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	336	2	Y	-0-					8
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	Y	-0-					8
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 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
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					80
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					80
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					80
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					80
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					80
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					80

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 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
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1263	1	9675	2	Y	-0-					7
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	473	1	3505	2	Y	-0-					7
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	468	1	3285	2	Y	-0-					7
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	841	1	6253	2	Y	-0-					7
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	445	1	3207	2	Y	-0-					7
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	571	1	4529	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 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
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	Y	-0-					12
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	117	1	866	2	Y	-0-					12
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	207	1	1705	2	Y	-0-					12
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	127	1	944	2	Y	-0-					12
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	221	1	1589	2	Y	2					14
							2	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	139	1	1101	2	Y	-0-					14

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	102	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	2					2
							2	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 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
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	123	1	947	2	Y	-0-					27
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	157	1	1161	2	Y	-0-					27
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	136	1	967	2	Y	-0-					27
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	82	1	610	2	Y	-0-					27
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	98	1	707	2	Y	-0-					27
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	Y	-0-					27

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 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
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	249	1	1909	2	N	-0-					24
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	110	1	812	2	N	-0-					24
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	N	-0-					24
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	2	N	-0-					24
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	88	1	633	2	N	-0-					24
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					24

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 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
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	Y	-0-					11
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-					11
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	2	Y	-0-					11
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	Y	-0-					11
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	96	1	689	2	Y	-0-					11
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	84	1	664	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 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
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	113	1	866	2	Y	-0-					5
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	214	1	1588	2	Y	-0-					5
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	241	1	1705	2	Y	-0-					5
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	228	1	1695	2	Y	-0-					5
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	219	1	1576	2	Y	-0-					5
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	197	1	1565	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					2
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					2
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					2
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 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
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	651	2	Y	-0-					18
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	115	1	849	2	Y	-0-					18
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	135	1	947	2	Y	-0-					18
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	142	1	1059	2	Y	-0-					18
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	121	1	871	2	Y	-0-					18
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	835	2	Y	-0-					18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 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
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					27
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	149	1	1103	2	Y	-0-					27
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	150	1	1065	2	Y	-0-					27
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	Y	-0-					27
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	154	1	1110	2	Y	-0-					27
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	134	1	1064	2	Y	-0-					27

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 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
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	332	1	2542	2	Y	-0-					19
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	127	1	939	2	Y	-0-					19
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	139	1	967	2	Y	3					22
							3	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	778	2	Y	-0-					22
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	156	1	1125	2	Y	30					52
							33	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	138	1	1095	2	Y	-0-					52

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 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
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					40
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	16					56
							18	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	86	1	621	2	Y	-0-					56
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	612	2	Y	11					67
							12	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	Y	1	24	1			44
							1	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	95	1	755	2	Y	-0-					44

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		85	-0-	85	856	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		154	-0-	154	1010	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		111	-0-	111	1121	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		222	-0-	222	1343	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		180	-0-	180	1523	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		163	-0-	163	1686	18	1	145	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	Y	-0-					8
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	120	1	886	2	Y	-0-					8
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	839	2	Y	-0-					8
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					8
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	612	2	Y	-0-					8
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					8

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 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
08	4991	X	1921	-0-	-3070	-0-	221	1	1700	2	Y	-0-					5
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	380	1	2814	2	Y	-0-					5
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	396	1	2799	2	Y	-0-					5
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	316	1	2351	2	Y	-0-					5
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	385	1	2776	2	Y	-0-					5
01	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	276	1	2189	2	Y	-0-					5

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 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
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	106	1	817	2	Y	-0-					64
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	157	1	1166	2	Y	-0-					64
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	159	1	1122	2	Y	-0-					64
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	155	1	1149	2	Y	-0-					64
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	167	1	1203	2	Y	-0-					64
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	143	1	1135	2	Y	-0-					64

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 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
08	3100	N	5817	-0-	2717	2935	670	1	5147	2	Y	-0-					10
09	6843	X	3908	-0-	-2935	-0-	465	1	3443	2	Y	-0-					10
10	2728	X	1690	-0-	-1038	-0-	210	1	1480	2	Y	-0-					10
11	2640	X	1163	-0-	-1477	-0-	138	1	1025	2	Y	-0-					10
12	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	259	1	1863	2	Y	-0-					10
01	2728	X	1215	-0-	-1513	-0-	136	1	1079	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 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
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					24
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					24
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					24
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					24
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					19
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					19
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					19
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					19
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					12
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					12
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					12
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	Y	-0-					12
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					12
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					12

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 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
08	3100	N	3567	-0-	467	467	412	1	3155	2	Y	-0-					11
09	1793	N	1326	-0-	-467	-0-	158	1	1168	2	Y	-0-					11
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	154	1	1091	2	Y	-0-					11
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	164	1	1222	2	Y	-0-					11
12	2046	X	1351	-0-	-695	-0-	165	1	1186	2	Y	-0-					11
01	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	163	1	1290	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

08	1612	X	1108	-0-	-504	-0-	128	1	980	2	Y	-0-					29
09	840	X	781	-0-	-59	-0-	93	1	688	2	Y	-0-					29
10	1488	X	1068	-0-	-420	-0-	133	1	935	2	Y	-0-					29
11	1470	X	1276	-0-	-194	-0-	151	1	1125	2	Y	-0-					29
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	197	1	1417	2	Y	-0-					29
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	1025	2	Y	-0-					29

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	Y	29					30
							32	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	Y	3					33
							3	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	2	Y	-0-					33
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	2	Y	-0-					33
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	163	1	1176	2	Y	-0-					33
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	176	1	1398	2	Y	-0-					33

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 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
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	203	1	1562	2	Y	-0-					7
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	282	1	2086	2	Y	-0-					7
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	279	1	1970	2	Y	-0-					7
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	244	1	1818	2	Y	-0-					7
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	227	1	1634	2	Y	-0-					7
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	225	1	1784	2	Y	-0-					7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5152	-0-	2052	2052	595	1	4557	2	Y	-0-					2
09	3000	N	1667	-0-	-1333	719	198	1	1469	2	Y	-0-					2
10	2019	N	1300	-0-	-719	-0-	159	1	1141	2	Y	-0-					2
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	Y	-0-					2
12	2542	X	402	-0-	-2140	-0-	49	1	353	2	Y	-0-					2
01	2542	X	111	-0-	-2431	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	Y	-0-					25
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	109	1	805	2	Y	18					43
							20	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	95	1	675	2	Y	-0-					43
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	702	2	Y	-0-					43
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	2	Y	-0-					43
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	513	2	Y	-0-					43

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 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
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					11
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	2	Y	-0-					11
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	2	Y	-0-					11
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-					11
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	86	1	617	2	Y	-0-					11
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	2	Y	-0-					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 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
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	204	1	1560	2	Y	-0-					11
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	76	1	566	2	Y	5					16
							6	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-					16
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	Y	-0-					16
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	Y	-0-					16
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 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
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	743	1	5692	2	Y	-0-					2
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	321	1	2375	2	Y	-0-					2
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	354	1	2481	2	Y	-0-					2
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	413	1	3068	2	Y	-0-					2
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	443	1	3187	2	Y	-0-					2
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	402	1	3190	2	Y	-0-					2

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 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
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	Y	-0-					7
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	2	Y	-0-					7
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	109	1	771	2	Y	-0-					7
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	108	1	801	2	Y	-0-					7
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	103	1	745	2	Y	-0-					7
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	85	1	671	2	Y	-0-					7

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 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
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	130	1	996	2	Y	-0-					13
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	179	1	1324	2	Y	-0-					13
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	182	1	1290	2	Y	-0-					13
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1283	2	Y	-0-					13
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	179	1	1290	2	Y	-0-					13
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 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
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	Y	-0-					9
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	188	1	1392	2	Y	-0-					9
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	211	1	1485	2	Y	-0-					9
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	239	1	1779	2	Y	-0-					9
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	257	1	1849	2	Y	44					53
							48	9									
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	235	1	1866	2	Y	-0-					53

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	Y	-0-					14
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	64	1	475	2	Y	-0-					14
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	2	Y	-0-					14
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					14
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	91	1	658	2	Y	-0-					14
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					16
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					16
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					16
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 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
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	148	1	1139	2	Y	-0-					2
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	181	1	1342	2	Y	-0-					2
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	199	1	1410	2	Y	-0-					2
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	189	1	1408	2	Y	-0-					2
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	172	1	1240	2	Y	-0-					2
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	137	1	1090	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 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
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	149	1	1146	2	Y	-0-					47
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	195	1	1447	2	Y	-0-					47
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	7					54
							8	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	220	1	1633	2	Y	-0-					54
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	216	1	1553	2	Y	1					55
							1	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1179	2	Y	-0-					55

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 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
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 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
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	289	1	2214	2	Y	-0-					4
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					4
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	86	1	615	2	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					4
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	108	1	775	2	Y	-0-					4
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	606	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					30
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					30
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					30
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 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
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	213	1	1634	2	Y	-0-					1
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	267	1	1975	2	Y	-0-					1
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	295	1	2078	2	Y	-0-					1
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	324	1	2412	2	Y	-0-					1
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	335	1	2409	2	Y	-0-					1
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	267	1	2118	2	Y	-0-					1

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					70
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					70
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	96	1	651	2	Y	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 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
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	145	1	1112	2	Y	-0-					4
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	Y	-0-					4
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	Y	-0-					4
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	-0-					4
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					4
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	80	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3426	-0-	326	326	427	1	2999	2	Y	-0-					-0-
11	1914	N	1588	-0-	-326	-0-	188	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	105	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3218	-0-	118	118	360	1	2858	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 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
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	69	1	528	2	Y	-0-					2
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	758	2	Y	-0-					2
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	100	1	704	2	Y	-0-					2
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	2	Y	-0-					2
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	90	1	645	2	Y	-0-					2
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 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
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	331	1	2536	2	Y	-0-					9
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	Y	-0-					9
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	137	1	961	2	Y	-0-					9
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	160	1	1192	2	Y	-0-					9
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	161	1	1157	2	Y	-0-					9
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	146	1	1161	2	Y	-0-					9

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					15
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	Y	-0-					15
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					15
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					15
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					15
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	Y	-0-					15

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 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
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1079	2	Y	29					29
							32	9									
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	339	1	2515	2	Y	3					32
							3	9									
10	2077	X	1050	-0-	-1027	-0-	180	1	870	2	Y	-0-					32
11	2010	X	1293	-0-	-717	-0-	153	1	1140	2	Y	-0-					32
12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	160	1	1152	2	Y	-0-					32
01	2077	X	1618	-0-	-459	-0-	181	1	1437	2	Y	-0-					32

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 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
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	2	Y	-0-					9
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	Y	-0-					9
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					9
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	69	1	513	2	Y	-0-					9
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	Y	-0-					9
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	7					7
							8	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	1					8
							1	9									
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					8
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					8
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					8
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					8

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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
08	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	187	1	1435	2	Y	29					29
							32	9									
09	2670	X	1738	-0-	-932	-0-	206	1	1529	2	Y	3					32
							3	9									
10	3317	X	1453	-0-	-1864	-0-	181	1	1272	2	Y	-0-					32
11	3210	X	1358	-0-	-1852	-0-	161	1	1197	2	Y	-0-					32
12	2976	X	1249	-0-	-1727	-0-	152	1	1097	2	Y	-0-					32
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	446	1	3538	2	Y	-0-					32

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 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
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	2	Y	-0-					6
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	87	1	646	2	Y	-0-					6
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	105	1	741	2	Y	-0-					6
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	102	1	759	2	Y	-0-					6
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	Y	-0-					6
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	105	1	834	2	Y	-0-					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 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
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	257	1	1970	2	Y	-0-					3
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	752	2	Y	-0-					3
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	760	2	Y	-0-					3
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	Y	-0-					3
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	2	Y	-0-					3
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 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
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	595	2	Y	-0-					8
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	120	1	887	2	Y	-0-					8
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	123	1	867	2	Y	-0-					8
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					8
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	Y	-0-					8
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	115	1	915	2	Y	-0-					8

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 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
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	227	1	1742	2	Y	-0-					11
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	Y	-0-					11
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	85	1	607	2	Y	-0-					11
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	Y	-0-					11
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	298	1	2143	2	Y	-0-					11
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					11

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					18
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					18
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					10
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-					5
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					5
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					5
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					5
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					5
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 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
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	86	1	664	2	Y	-0-					18
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-					18
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	145	1	1022	2	Y	-0-					18
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	152	1	1130	2	Y	-0-					18
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	157	1	1130	2	Y	-0-					18
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	127	1	1009	2	Y	-0-					18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	105	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	114	1	821	2	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	110	1	870	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	154	1	1185	2	Y	-0-					14
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	303	1	2243	2	Y	-0-					14
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	279	1	1984	2	Y	-0-					14
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	276	1	2051	2	Y	-0-					14
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	262	1	1883	2	Y	-0-					14
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	250	1	1982	2	Y	-0-					14

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	Y	-0-					5
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	107	1	791	2	Y	-0-					5
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	103	1	724	2	Y	-0-					5
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	Y	-0-					5
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	Y	-0-					5
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	95	1	756	2	Y	-0-					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

08	3100	N	3315	-0-	215	215	383	1	2932	2	Y	-0-					65
09	1528	N	1313	-0-	-215	-0-	156	1	1157	2	Y	-0-					65
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	121	1	856	2	Y	-0-					65
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	Y	-0-					65
12	155	X	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					65
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					65

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120	1	890	2	Y	-0-					3
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					3
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	109	1	808	2	Y	-0-					3
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	740	2	Y	-0-					3
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	105	1	836	2	Y	-0-					3

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 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
08	1209	X	345	-0-	-864	-0-	40	1	305	2	Y	-0-					1
09	510	X	426	-0-	-84	-0-	51	1	375	2	Y	-0-					1
10	527	X	423	-0-	-104	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					1
11	480	X	425	-0-	-55	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					1
12	496	X	358	-0-	-138	-0-	44	1	314	2	Y	-0-					1
01	434	X	324	-0-	-110	-0-	36	1	288	2	Y	-0-					1

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 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
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	929	2	Y	-0-					24
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	159	1	1180	2	Y	-0-					24
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	166	1	1175	2	Y	-0-					24
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	151	1	1121	2	Y	-0-					24
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	178	1	1284	2	Y	-0-					24
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1194	2	Y	-0-					24

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 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
08	6214	X	4840	-0-	-1374	-0-	559	1	4281	2	Y	-0-					11
09	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	219	1	1622	2	Y	-0-					11
10	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	217	1	1533	2	Y	-0-					11
11	2460	X	1743	-0-	-717	-0-	207	1	1536	2	Y	-0-					11
12	2542	X	1938	-0-	-604	-0-	236	1	1702	2	Y	-0-					11
01	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	216	1	1713	2	Y	-0-					11

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					10
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					10
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					10
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					10
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	2	Y	-0-					62
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					62
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	Y	-0-					62
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	807	2	Y	-0-					62
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	Y	-0-					62
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	Y	-0-					62

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 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
08	3100	N	3949	-0-	849	849	456	1	3493	2	Y	-0-					10
09	2198	X	1349	-0-	-849	-0-	160	1	1189	2	Y	-0-					10
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	178	1	1259	2	Y	-0-					10
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	208	1	1546	2	Y	-0-					10
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	210	1	1514	2	Y	-0-					10
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	2	Y	-0-					10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					76
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					76
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					76
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					76
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					76
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 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
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	303	1	2319	2	N	-0-					129
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	122	1	907	2	N	-0-					129
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	-0-					129
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	N	-0-					129
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1162	2	N	-0-					129
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	127	1	1010	2	N	-0-					129

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 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
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	11338					Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8338					Y	-0-					-0-
10	8338	X	-0-	-0-	-8338	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	2	Y	-0-					22
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					22
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					22
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					22
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	N	-0-					10
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					10
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					10
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	-0-					10
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	N	-0-					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	29					30
							32	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1516	2	Y	3					33
							3	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	-0-					33
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	2	Y	-0-					33
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	Y	-0-					33
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	79	1	625	2	Y	-0-					33

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					9
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	124	1	921	2	Y	-0-					6
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					6
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	179	1	1334	2	Y	-0-					6
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	92	1	662	2	Y	-0-					6
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	105	1	837	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					11
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					11
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					11
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					11
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	Y	-0-					11
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					11

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	549	1	4207	2	Y	-0-					10
09	2400	X	1278	-0-	-1122	-0-	152	1	1126	2	Y	-0-					10
10	2480	X	1590	-0-	-890	-0-	195	1	1395	2	Y	-0-					10
11	2400	X	1824	-0-	-576	-0-	216	1	1608	2	Y	-0-					10
12	2480	X	1814	-0-	-666	-0-	221	1	1593	2	Y	-0-					10
01	2480	X	1955	-0-	-525	-0-	219	1	1736	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					36
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	Y	-0-					36
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	Y	-0-					36
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-					36
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	120	1	861	2	Y	-0-					36
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	84	1	670	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 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
08	3100	N	4136	-0-	1036	1036	478	1	3658	2	Y	-0-					62
09	2681	X	1645	-0-	-1036	-0-	196	1	1449	2	Y	-0-					62
10	2325	X	1539	-0-	-786	-0-	191	1	1348	2	Y	-0-					62
11	2250	X	997	-0-	-1253	-0-	118	1	879	2	Y	-0-					62
12	2325	X	1121	-0-	-1204	-0-	137	1	984	2	Y	-0-					62
01	2325	X	834	-0-	-1491	-0-	93	1	741	2	Y	-0-					62

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					33
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					33
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					33
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					33

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 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
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	Y	-0-					8
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	148	1	1098	2	Y	-0-					8
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	Y	-0-					8
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	148	1	1100	2	Y	-0-					8
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	164	1	1182	2	Y	-0-					8
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	79	1	610	2	Y	-0-					4
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					4
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	107	1	754	2	Y	-0-					4
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	2	Y	-0-					4
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	151	1	1086	2	Y	-0-					4
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	128	1	1016	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 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
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	569	1	4354	2	Y	-0-					11
09	2970	X	1764	-0-	-1206	-0-	210	1	1554	2	Y	-0-					11
10	3069	X	1348	-0-	-1721	-0-	168	1	1180	2	Y	-0-					11
11	2970	X	1504	-0-	-1466	-0-	178	1	1326	2	Y	-0-					11
12	3069	X	1220	-0-	-1849	-0-	149	1	1071	2	Y	-0-					11
01	3069	X	1797	-0-	-1272	-0-	201	1	1596	2	Y	-0-					11

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					13
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	Y	-0-					13
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	Y	-0-					13
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	Y	-0-					13
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	Y	-0-					13
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					2
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					2
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					2
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	428	2	Y	37					39
							41	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	399	2	Y	-0-					39
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	-0-					39

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					6
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					6
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					6
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					6
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					6
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					6

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 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
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	914	1	3028	2	N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	885	1	2751	2	N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	912	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	899	1	2603	2	N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	950	1	2582	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2577	-0-	-895	-0-	828	1	1749	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	709	-0-	-128	-0-	41	1	668	2	N	-0-					-0-
09	780	N	611	-0-	-169	-0-	36	1	575	2	N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	36	1	570	2	N	-0-					-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	33	1	520	2	N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 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
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	680	1	1595	2	N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	632	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	701	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	678	1	1252	2	N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	761	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	707	1	1251	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 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
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	125	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	124	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	127	1	2055	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	111	1	1835	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					2
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					2
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					2
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					2
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					2
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					2

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 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
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 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
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1039	-0-	-728	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	191	1	1806	2	Y	1					17
							1	9									
09	2160	N	529	-0-	-1631	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					17
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	238	1	2425	2	Y	-0-					17
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	189	1	1900	2	Y	-0-					17
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	183	1	1775	2	Y	-0-					17
*01	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	187	1	1730	2	Y	-0-					17

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 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
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	146	1	1379	2	N	-0-					208
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	N	-0-					208
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	133	1	1352	2	N	-0-					208
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	126	1	1268	2	N	-0-					208
*12	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	130	1	1267	2	N	-0-	74	1	82	7	52
*01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	140	1	1299	2	N	-0-					52

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 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
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	172	1	1628	2	Y	-0-					36
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	258	1	2399	2	Y	-0-					36
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	265	1	2692	2	Y	-0-					36
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	223	1	2249	2	Y	-0-					36
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	246	1	2386	2	Y	-0-					36
*01	3100	N	3525	-0-	425	425	344	1	3181	2	Y	-0-					36

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 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
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	194	1	1831	2	N	1					162
							1	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	190	1	1770	2	N	-0-					162
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	177	1	1801	2	N	-0-					162
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	167	1	1684	2	N	-0-					162
12	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	170	1	1649	2	N	-0-					162
*01	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	161	1	1493	2	N	-0-					162

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 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
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	118	1	1115	2	Y	1					81
							1	9									
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	109	1	1012	2	Y	-0-					81
10	1178	N	989	-0-	-189	-0-	89	1	900	2	Y	-0-					81
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	101	1	1019	2	Y	-0-					81
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	110	1	1072	2	Y	-0-	58	1	6	7	17
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	99	1	916	2	Y	-0-					17

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 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
08	930	N	836	-0-	-94	-0-	80	1	756	2	Y	-0-					42
09	990	X	805	-0-	-185	-0-	78	1	727	2	Y	-0-					42
10	1023	X	784	-0-	-239	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					42
11	990	X	807	-0-	-183	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					42
12	1023	X	793	-0-	-230	-0-	74	1	719	2	Y	-0-					42
*01	837	X	822	-0-	-15	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					42

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	1					17
							1	9									
09	600	N	42	-0-	-558	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					17
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	187	1	1905	2	Y	-0-					17
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					17
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1162	2	Y	-0-					17
*01	1829	N	827	-0-	-1002	-0-	81	1	746	2	Y	-0-					17

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 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
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					35
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	Y	-0-					35
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					35
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					35
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					35
*01	310	N	242	-0-	-68	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					35

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 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
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	317	1	2996	2	N	-0-					28
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	286	1	2661	2	N	-0-					28
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	267	1	2713	2	N	-0-					28
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	261	1	2625	2	N	-0-					28
12	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	266	1	2588	2	N	-0-					28
*01	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	276	1	2548	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HILL, J.C. WELL #: RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1	5	7	11
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	N	-0-					132
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					132
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					132
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					132
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					132
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					132

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	104	1	983	2	Y	-0-					38
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	105	1	981	2	Y	-0-					38
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	2	Y	-0-					38
11	1050	N	713	-0-	-337	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					38
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					38
*01	992	N	648	-0-	-344	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	131	1	1237	2	Y	3					100
							3	9									
09	2130	X	1451	-0-	-679	-0-	141	1	1310	2	Y	-0-					100
10	2201	X	1808	-0-	-393	-0-	162	1	1646	2	Y	-0-					100
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	305	1	3070	2	Y	-0-					100
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	344	1	3346	2	Y	-0-					100
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	308	1	2848	2	Y	-0-					100

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 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
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					38
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	-0-					38
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					38
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					38
12	403	N	261	-0-	-142	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					38
*01	403	N	361	-0-	-42	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 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
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					38
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					38
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					38
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					38
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					38
*01	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 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
08	434	X	118	-0-	-316	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					38
09	210	X	100	-0-	-110	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					38
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					38
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					38
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					38
*01	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 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
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	45	1	426	2	Y	-0-					1
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	-0-					1
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					1
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	-0-					1
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					1
*01	496	N	351	-0-	-145	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	Y	-0-					38
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	54	1	499	2	Y	-0-					38
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	68	1	690	2	Y	-0-					38
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	Y	-0-					38
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	718	2	Y	-0-					38
*01	744	N	638	-0-	-106	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	230	1	2172	2	N	-0-					170
09	2640	X	2324	-0-	-316	-0-	226	1	2098	2	N	-0-					170
10	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	207	1	2101	2	N	-0-					170
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	248	1	2496	2	N	-0-					170
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	245	1	2378	2	N	-0-					170
*01	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	205	1	1897	2	N	-0-					170

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 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
08	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	136	1	1035	2	Y	-0-					42
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	113	1	1035	2	Y	-0-					42
10	1147	N	700	-0-	-447	-0-	91	1	609	2	Y	-0-					42
11	1140	N	717	-0-	-423	-0-	94	1	623	2	Y	-0-					42
12	1178	N	953	-0-	-225	-0-	122	1	831	2	Y	-0-					42
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	115	1	784	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 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
08	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	288	1	2721	2	Y	-0-					1
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	315	1	2930	2	Y	-0-					1
10	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	290	1	2947	2	Y	-0-					1
11	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	272	1	2742	2	Y	-0-					1
12	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	291	1	2831	2	Y	-0-					1
*01	3317	X	2748	-0-	-569	-0-	268	1	2480	2	Y	-0-					1

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TTK ENERGY LLC 872261
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 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
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					2
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					2
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					2
11	1500	N	600	-0-	-900	-0-	600	2			N	-0-					2
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 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
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 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
08	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	144	1	2329	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	137	1	2159	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2302	-0-	-271	-0-	137	1	2165	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	133	1	2098	2	N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	154	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	142	1	2356	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	245	1	3981	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3828	-0-	-402	-0-	228	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	239	1	3795	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	236	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	243	1	3939	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	204	1	3402	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 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
08	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
09	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 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
08	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	92	1	1488	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1730	-0-	-250	-0-	104	1	1626	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	119	1	1885	2	N	-0-			-0-
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	123	1	1946	2	N	-0-			-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	130	1	2104	2	N	-0-			-0-
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 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
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	180	1	2925	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	173	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	167	1	2645	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	157	1	2477	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	165	1	2669	2	N	-0-			-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	177	1	2944	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	834	-0-	-606	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1266	2	N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	87	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	881	-0-	-421	-0-	51	1	830	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	161	-0-	-1141	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	158	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	151	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	154	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	147	1	2325	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	152	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	138	1	2296	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	15	1	236	2	N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 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
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	N	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	163	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	161	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2617	-0-	-53	-0-	156	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	160	1	2589	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	142	1	2366	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 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
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	99	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	99	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	103	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	72	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	670	-0-	-1004	-0-	38	1	632	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
11	510	N	17	-0-	-493	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	151	1	2443	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2331	-0-	-69	-0-	139	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	150	1	2367	2	N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	142	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	130	1	2169	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 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
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 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
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	53	1	863	2	N	-0-					-0-
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	50	1	795	2	N	-0-					-0-
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	51	1	812	2	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	N	-0-					-0-
01	868	N	731	-0-	-137	-0-	41	1	690	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	59	1	989	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 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
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	110	1	1769	2	N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	128	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	120	1	1933	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	101	1	1681	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 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
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	905	-0-	-304	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	104	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 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
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 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
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 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
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	44	1	719	2	N	-0-					-0-
09	870	N	592	-0-	-278	-0-	35	1	557	2	N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	-0-					-0-
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	44	1	740	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 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
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	149	1	2419	2	N	-0-					-0-
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	146	1	2296	2	N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	152	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	146	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	152	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	151	1	2520	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 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
08	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	143	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	154	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	155	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	152	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	146	1	2428	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	587	1	841	2	N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	565	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	593	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	595	1	843	2	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	635	1	767	2	N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	599	1	566	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	759	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	733	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	757	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	762	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	742	1	2139	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

08	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	791	1	908	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	770	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1754	-0-	-44	-0-	794	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	791	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1725	-0-	-11	-0-	837	1	888	2	N	-0-					-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	732	1	1053	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

08	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	103	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	99	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	111	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	99	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	97	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	70	1	1180	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	217	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	196	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	179	1	2825	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	163	1	2632	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	162	1	2696	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	865	-0-	-34	-0-	50	1	815	2	N	-0-					-0-
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	47	1	749	2	N	-0-					-0-
10	899	N	806	-0-	-93	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	77	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	67	1	1119	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10658 - 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
08	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	327	1	5302	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	316	1	4980	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5392	-0-	-374	-0-	320	1	5072	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	305	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5235	-0-	-469	-0-	305	1	4930	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	288	1	4791	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10583 - 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
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	134	1	2169	2	N	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	147	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	147	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	149	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	2095	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10533 - 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
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	404	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3935	-0-	-595	-0-	375	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3727	-0-	-954	-0-	363	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3623	-0-	-907	-0-	362	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3523	-0-	-1158	-0-	356	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	468	1	4916	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	614	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	596	1	2175	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	616	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2765	-0-	-205	-0-	608	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	646	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	596	1	2136	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF. 10334 - 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
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	32	1	31	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 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
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	438	2	N	-0-					-0-
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	619	1	681	2	N	-0-					-0-
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	673	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	665	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	688	1	906	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

08	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	771	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	747	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	772	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	760	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	804	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	695	1	1777	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	235	1	3812	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	199	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	226	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	221	1	3583	2	N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	201	1	3358	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	174	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	163	1	2569	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	172	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	169	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	176	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	159	1	2645	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

08	3100	N	4179	-0-	1079	1079	1644	1	2412	3	Y	112	112	1			84
							123	9									
09	5965	X	4886	-0-	-1079	-0-	1787	1	2747	3	Y	320	82	1	15	8	307
							352	9									
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1693	1	2839	3	Y	200	357	1	5	8	145
							220	9									
11	1830	X	1477	-0-	-353	-0-	1233	1	244	9	Y	222	183	1			184
12	1891	X	1212	-0-	-679	-0-	1030	1	182	9	Y	165	182	1			167
01	1891	X	974	-0-	-917	-0-	817	1	157	9	Y	143	181	1			129

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	623	1	193	9	Y	175	176	1			197
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	430	1	176	9	Y	160	183	1	7	8	167
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	171	1	51	9	Y	46	178	1	2	8	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	118	1	81	9	Y	74					107
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	228	1	64	9	Y	58					165

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

08	4216	X	2829	-0-	-1387	-0-	675	1	1948	3	Y	187	190	1			103
							206	9									
09	3090	X	284	-0-	-2806	-0-	10	1	274	9	Y	249	261	1	16	8	75
10	3193	X	266	-0-	-2927	-0-	109	1	157	9	Y	143	168	1	6	8	44
11	2700	X	314	-0-	-2386	-0-	159	1	155	9	Y	141	86	1			99
12	2790	X	661	-0-	-2129	-0-	564	1	97	9	Y	88	168	1			19
01	2821	X	514	-0-	-2307	-0-	436	1	78	9	Y	71					90

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	403	1	175	9	Y	159	178	1			310
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	473	1	157	9	Y	143	179	1	2	8	272
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	520	1	180	9	Y	164	367	1	1	8	68
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	576	1	144	9	Y	131					199
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	393	1	146	9	Y	133	187	1			145
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	320	1	151	9	Y	137	180	1			102

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 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
08	1023	X	150	-0-	-873	-0-	11	1	139	9	Y	126	177	1			160
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	42					202
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	199	186	1	5	8	210
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	188	1			73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					73

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	170	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1013	3	267	9	N	243	243	1			332
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	775	3	63	9	N	57	103	1	15	8	271
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	983	3	283	9	N	257	361	1	5	8	162
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	854	3	250	9	N	227	179	1			210
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	726	3	271	9	N	246	182	1			274
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	371	3	261	9	N	237	364	1			147

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1	78	5	36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

08	4371	X	1028	-0-	-3343	-0-	794	1	234	9	Y	213	178	1			389
09	4140	X	989	-0-	-3151	-0-	625	3	364	9	Y	331	558	1	10	8	152
10	4123	X	1309	-0-	-2814	-0-	979	1	330	9	Y	300	179	1	4	8	269
*11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	913	1	2150	3	Y	-0-					269
*12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	1044	1	5099	3	Y	352	372	1			249
							387	9									
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	855	1	3132	3	Y	194	181	1			262
							213	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	162	1	1197	3	Y	303	248	1			147
							333	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	166	1	1166	3	Y	349	290	1			206
							384	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	154	1	1086	3	Y	221	227	1			200
							243	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	118	1	756	3	Y	74	222	1			52
							81	9									
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	119	1	726	3	Y	-0-	25	1			27
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	755	3	Y	491	181	1			337
							540	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 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
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 10087 - 11302

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1144	1	1562	3	Y	197	185	1			124
							217	9									
09	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	1047	1	1550	3	Y	284	179	1	62	8	167
							312	9									
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1173	1	1707	3	Y	252	186	1	23	8	210
							277	9									
11	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	990	1	1782	3	Y	215	383	1			42
							237	9									
12	3286	X	2341	-0-	-945	-0-	899	1	1230	3	Y	193	190	1			45
							212	9									
01	3317	X	1192	-0-	-2125	-0-	811	1	159	3	Y	202					247
							222	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					34
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					34
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					34
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					34
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					34
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					34

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

08	837	N	659	-0-	-178	-0-	482	1	177	9	Y	161	252	1			71
09	1110	N	830	-0-	-280	-0-	651	1	179	9	Y	163	125	1	13	8	96
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	720	1	174	9	Y	158	131	1	5	8	118
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	669	1	141	9	Y	128	127	1			119
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	566	1	171	9	Y	155	134	1			140
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	431	1	280	3	Y	149	132	1			157
							164	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

08	1333	X	1049	-0-	-284	-0-	573	1	400	3	Y	69	108	1			31
							76	9									
09	1290	X	544	-0-	-746	-0-	467	1	77	9	Y	70	53	1	7	8	41
10	1333	X	1326	-0-	-7	-0-	647	1	603	3	Y	69	56	1	3	8	51
							76	9									
11	1170	X	775	-0-	-395	-0-	597	1	119	3	Y	54	54	1			51
							59	9									
*12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	513	1	138	3	Y	66	57	1			60
							73	9									
*01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	413	1	741	3	Y	63	56	1			67
							69	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

08	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	916	1	6589	3	Y	212	357	1			142
							233	9									
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	887	1	6896	3	Y	181	179	1	4	8	140
							199	9									
10	6417	X	5760	-0-	-657	-0-	913	1	4631	3	Y	196	185	1	1	8	150
							216	9									
11	6570	X	4382	-0-	-2188	-0-	880	1	3290	3	Y	193	178	1			165
							212	9									
12	6789	X	4506	-0-	-2283	-0-	870	1	3338	3	Y	271	180	1			256
							298	9									
01	7657	X	3521	-0-	-4136	-0-	744	1	2581	3	Y	178	180	1			254
							196	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	1			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	245	1	275	9	Y	250	352	1			181
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	305	1	286	9	Y	260	185	1	32	8	224
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	386	1	250	9	Y	227	359	1	12	8	80
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	314	1	175	9	Y	159					239
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	311	1	198	9	Y	180	179	1			240
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	247	1	248	9	Y	225	178	1			287

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 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
08	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	1632	1	1874	3	Y	315	287	1			146
							347	9									
09	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	1632	1	1767	3	Y	265	251	1			160
							292	9									
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1628	1	1762	3	Y	133	132	1			161
							146	9									
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1660	1	1764	3	Y	167	139	1			189
							184	9									
*12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1688	1	1682	3	Y	291	163	1			317
							320	9									
*01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1757	1	1809	3	Y	276	356	1			237
							304	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	180	177	1			150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	176	1			159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1	4	8	155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	178	1			114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	188	1			84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					192

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	110	1	1376	3	Y	186	176	1			158
							205	9									
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	79	1	1023	3	Y	178	178	1	46	8	112
							196	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	110	1	1343	3	Y	143	185	1	17	8	53
							157	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	110	1	1589	3	Y	134					187
							147	9									
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	443	3	Y	164	187	1			164
							180	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	131	188	1			107
							144	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 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
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					30
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	3	Y	-0-					30
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					30
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					30

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 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
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					65
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					65
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					65
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					65
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	-0-					22
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	Y	-0-					22
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	3	Y	-0-					22
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	687	3	Y	-0-					22
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	-0-					22
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-					22

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					100
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 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
08	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	705 171	1 9	1422	3	Y	155	136	1			95
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	872 262	1 9	2965	3	Y	238	186	1	10	8	137
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	974 373	1 9	6464	3	Y	339	370	1	4	3	102
*11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	992 283	1 9	4399	3	Y	257	187	1			172
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	886 220	1 9	10008	3	Y	200	180	1			192
*01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	572 157	1 9	7208	3	Y	143	188	1			147

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	167	-0-	-174	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					82
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
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-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 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
08	8060	X	7369	-0-	-691	-0-	1434	1	5832	3	N	94	178	1			50
							103	9									
09	7590	X	6950	-0-	-640	-0-	1247	1	5600	3	N	94	2	8			142
							103	9									
10	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	1356	1	5192	3	N	99	180	1	1	8	60
							109	9									
11	6690	X	6301	-0-	-389	-0-	1141	1	5048	3	N	102					162
							112	9									
*12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1142	1	5541	3	N	146	179	1			129
							161	9									
01	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	1012	1	5510	3	N	139	181	1			87
							153	9									

PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728

E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					75
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	N	7					82
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					99
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					99
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					99
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					100
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					102
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 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
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	220	2	36	9	N	33					147
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	86	2	13	9	N	12					159
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	N	25					184
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	88	1			96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-					17
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					17
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					17
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	N	-0-					17
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	N	-0-					17
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					116
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-					116
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					116
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					116
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	N	2					118
							2	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	2					120
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	167	1	1886	2	N	-0-					37
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	202	1	2491	2	N	-0-					37
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	248	1	2725	2	N	-0-	37	1			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	94	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	173	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					87
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					87
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					87
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					87
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 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
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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	Y	-0-					57
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	51	1	239	2	Y	-0-					57
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	49	1	236	2	Y	-0-					57
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	224	2	Y	-0-					57
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	261	3	Y	1					58
						1	9									
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					58

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 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
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3508	3	46	9	N	42	40	1			7
09	3600	X	2514	-0-	-1086	-0-	2514	3			N	-0-	6	1			1
10	3720	X	473	-0-	-3247	-0-	473	3			N	-0-	1	1			-0-
11	3450	X	435	-0-	-3015	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	1133	-0-	-2432	-0-	788	3	345	9	N	314	228	1			86
01	3565	X	1803	-0-	-1762	-0-	1384	3	419	9	N	381	388	1			79

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	990	X	528	-0-	-462	-0-	514	3	14	9	N	13	12	1			1
12	1023	X	393	-0-	-630	-0-	381	3	12	9	N	11	11	1			1
01	1023	N	280	-0-	-743	-0-	279	3	1	9	N	1	2	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	1	1			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	9	N	6	3	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

08	1953	N	1431	-0-	-522	-0-	1341	3	90	9	N	82	80	1			13
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1561	3	102	9	N	93	94	1			12
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2850	3	141	9	N	128	119	1			21
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2669	3	216	9	N	196	187	1			30
12	3100	N	3129	-0-	29	29	2956	3	173	9	N	157	136	1			51
01	2976	N	915	-0-	-2061	-0-	915	3			N	-0-	42	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	478	3	228	9	N	207	198	1			33
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	556	3	253	9	N	230	234	1			29
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	571	3	143	9	N	130	135	1			24
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	526	3	217	9	N	197	190	1			31
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	582	3	172	9	N	156	136	1			51
01	713	N	431	-0-	-282	-0-	221	3	210	9	N	191	201	1			41

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	467	-0-	-742	-0-	467	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					3
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	1	1			2
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					2
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					2
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					2
01	1023	N	392	-0-	-631	-0-	392	3			N	-0-					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	42	40	1			7
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	6	1			1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	1	1			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4252	-0-	-1204	-0-	4252	3			N	-0-					1
09	5280	X	4952	-0-	-328	-0-	4952	3			N	-0-					1
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					1
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					1
12	5115	X	5097	-0-	-18	-0-	5097	3			N	-0-					1
01	5115	X	1857	-0-	-3258	-0-	1857	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	806	N	237	-0-	-569	-0-	237	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 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
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6605	3	91	9	N	83	112	1			45
09	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	6342	3	114	9	N	104	111	1			38
10	7347	X	6629	-0-	-718	-0-	6517	3	112	9	N	102	91	1			49
11	7110	X	5251	-0-	-1859	-0-	5022	3	229	9	N	208	206	1			51
12	6696	X	2896	-0-	-3800	-0-	2598	3	298	9	N	271	217	1			105
01	6696	X	1195	-0-	-5501	-0-	985	3	210	9	N	191	135	1			161

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-	9	1			1
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	3	1	9	N	1	1	1			1
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					1
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					1
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					1
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					1

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	103	2	22	9	N	20					20
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
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

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-							-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	-0-							-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-							-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-							-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	928	2	Y	1	1	8					-0-
						1	9											
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-							-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC 102971
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					41
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					41
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					41
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					41

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

AMRWR, LLC 102699
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC 102971
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 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
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 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
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 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
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	699	3	14	9	N	13					275
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					275
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 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
08	589	N	166	-0-	-423	-0-	160	3	6	9	N	5	180	1			123
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 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
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					173
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	3	12	9	N	11					178
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 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
08	589	N	180	-0-	-409	-0-	172	3	8	9	N	7					132
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 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
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 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
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 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
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

IRWIN "A" WELL #: RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 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
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 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
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 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
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 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
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					54
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					54
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 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
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					12
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	576	2	1	9	Y	1					13
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	594	2	2	9	Y	2					15
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					18
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					18

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					103
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					103
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	347	2	85	9	N	77	156	1			24
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	377	2	21	9	N	19					43
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	272	2	23	9	N	21					64
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

08	620	N	440	-0-	-180	-0-	438	2	2	9	N	2					60
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	472	2	4	9	N	4					64
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6					70
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	N	7					77
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	345	2	7	9	N	6					83
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					83

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3000	2	36	9	N	33	90	1			-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3	9	N	3					3
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					3
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					3
12	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	2			N	-0-					3
*01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					3

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1550	2	94	9	N	85					124
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1488	2	74	9	N	67	181	1			10
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	1165	2	28	9	N	25					35
11	1590	N	1188	-0-	-402	-0-	1165	2	23	9	N	21					56
12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1194	2	57	9	N	52					108
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					118

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	26	1	2339	2	N	151	154	1			25
							166	9									
09	3150	X	2390	-0-	-760	-0-	26	1	2364	2	N	-0-					25
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					25
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	45	1	3716	2	N	-0-					25
12	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	25	1	2301	2	N	-0-					25
01	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	23	1	2283	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					15
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	674	2	94	9	N	85					100
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					100
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					100
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					100
*01	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					100

84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					30
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					30
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					30
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					30

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 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
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					255
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	1	2	9	N	2					257
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					259
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	N	1					260
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	N	2					262
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					264

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					27
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					27
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	52	3	13	9	N	12					39
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					39
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					39
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					39

UPHILL CONSULTING LLC 102130
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC //CONT.// 102130
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	313	-0-	313	-0-	313	2			N	-0-					33
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					33

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TISCHER ENERGY, LLC 100250
HIGHGROUND WELL #: 2H RRCID -> 300728 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11525 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3933 -0-	3933	3933	3933	4			N	-0-					-0-
10			0	107073 -0-	107073	111006	35002	2	71913	4	N	144					144
							158	9									
11	DELQ PR		227915	-0-	227915	338921	226944	2	971	9	N	883	744	1			283
12	609403	X	270482	-0-	-338921	-0-	269336	2	1146	9	N	1042	943	1			382
01	250759	X	NO RPT	-0-	-250759	-0-					N	NO RPT					382

EQV OPERATING LLC 101634
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2863	-0-	-826	-0-	2863	3			N	-0-					66
09	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3382	3			N	-0-					66
10	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	3			N	-0-					66
11	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	2743	3	2	9	N	2					68
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3533	3	6	9	N	5					73
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					73

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
BARBER-GUNN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300742 COMPL. DATE 09/30/2025 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11120 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96 -0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
10			0	63234 -0-	63234	-0-	58599	2	4635	9	N	4214	2684	1	1079	8	451
11	DELQ PR		137760	-0-	137760	137760	132655	2	5105	9	N	4641	4433	1			659
*12	265207	X	127447	-0-	-137760	-0-	122755	2	4692	9	N	4265	4887	1			37
01	166687	X	118941	-0-	-47746	-0-	114347	2	4594	9	N	4176	3819	1	182	8	212

SABINE ENERGY INC. 103925
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

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
08	5270	X	5215	-0-		-55	-0-	449	1	4699	2	Y	61	114	1	1	8	20
								67	9									
09	5198	X	5198	-0-		-0-	-0-	486	1	4628	2	Y	76	37	1	1	8	58
								84	9									
10	5400	X	5400	-0-		-0-	-0-	506	1	4840	2	Y	49	87	1			20
								54	9									
11	5040	X	5028	-0-		-12	-0-	469	1	4464	2	Y	86	44	1			62
								95	9									
12	5363	X	5252	-0-		-111	-0-	524	1	4664	2	Y	58	93	1			27
								64	9									
01	5394	X	5313	-0-		-81	-0-	508	1	4711	2	Y	85	43	1			69
								94	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

08	22847	X	20860	-0-		-1987	-0-	1796	1	18805	2	Y	235	397	1	14	8	74
								259	9									
09	22110	X	20669	-0-		-1441	-0-	1942	1	18501	2	Y	205	119	1	11	8	149
								226	9									
10	22847	X	22091	-0-		-756	-0-	2069	1	19807	2	Y	195	257	1	13	8	74
								215	9									
11	21301	X	21301	-0-		-0-	-0-	2008	1	19116	2	Y	161	118	1	1	8	116
								177	9									
12	21359	X	20549	-0-		-810	-0-	2051	1	18250	2	Y	225	228	1	13	8	100
								248	9									
01	22103	X	20449	-0-		-1654	-0-	1970	1	18291	2	Y	171	132	1	3	8	136
								188	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

08	21328	X	18809	-0-		-2519	-0-	1630	1	17073	2	Y	96	112	1	1	8	61
								106	9									
09	20640	X	19374	-0-		-1266	-0-	1830	1	17438	2	Y	96	105	1	1	8	51
								106	9									
10	21328	X	20478	-0-		-850	-0-	1911	1	18294	2	Y	248	226	1	1	8	72
								273	9									
11	19528	X	19528	-0-		-0-	-0-	1833	1	17450	2	Y	223	261	1			34
								245	9									
12	20026	X	19181	-0-		-845	-0-	1913	1	17023	2	Y	223	188	1	1	8	68
								245	9									
01	20491	X	19188	-0-		-1303	-0-	1837	1	17057	2	Y	267	303	1			32
								294	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	24127	-0-	-2657	-0-	2080	1	21783	2	Y	240	254	1	3	8	151
							264	9									
09	25920	X	23817	-0-	-2103	-0-	2241	1	21347	2	Y	208	247	1	2	8	110
							229	9									
10	26784	X	26084	-0-	-700	-0-	2419	1	23157	2	Y	462	434	1	4	8	134
							508	9									
11	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	2333	1	22206	2	Y	372	449	1			57
							409	9									
12	24614	X	22754	-0-	-1860	-0-	2250	1	20020	2	Y	440	359	1	5	8	133
							484	9									
01	26071	X	24348	-0-	-1723	-0-	2317	1	21512	2	Y	472	547	1	1	8	57
							519	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30876	X	25248	-0-	-5628	-0-	2083	1	23103	2	Y	56	107	1	2	8	201
							62	9									
09	29880	X	28038	-0-	-1842	-0-	2241	1	25659	2	Y	125	99	1	2	8	225
							138	9									
10	30876	X	24202	-0-	-6674	-0-	2075	1	22049	2	Y	71	94	1	2	8	200
							78	9									
11	28530	X	16711	-0-	-11819	-0-	1496	1	15084	2	Y	119	197	1			122
							131	9									
12	28985	X	14141	-0-	-14844	-0-	1135	1	12960	2	Y	42	76	1	1	8	87
							46	9									
01	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	2295	1	27358	2	Y	148	95	1	1	8	139
							163	9									

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31992	X	26738	-0-	-5254	-0-	2207	1	24483	2	Y	44	66	1	3	8	132
							48	9									
09	30960	X	29207	-0-	-1753	-0-	2337	1	26761	2	Y	99	65	1	3	8	163
							109	9									
10	31992	X	25287	-0-	-6705	-0-	2170	1	23055	2	Y	56	68	1	3	8	148
							62	9									
11	29520	X	17104	-0-	-12416	-0-	1533	1	15454	2	Y	106	145	1			109
							117	9									
12	30194	X	17985	-0-	-12209	-0-	1445	1	16505	2	Y	32	68	1	1	8	72
							35	9									
01	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	2411	1	28736	2	Y	127	78	1	1	8	120
							140	9									

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30876	X	27174	-0-	-3702	-0-	76	1	26984	2	Y	104	75	1	9	8	182
							114	9									
09	29100	X	25803	-0-	-3297	-0-	57	1	25583	2	Y	148	150	1	7	8	173
							163	9									
10	29822	X	24262	-0-	-5560	-0-	39	1	24132	2	Y	83	129	1	7	8	120
							91	9									
11	28800	X	10058	-0-	-18742	-0-	13	1	10019	2	Y	24	50	1			94
							26	9									
12	27931	X	19998	-0-	-7933	-0-	25	1	19919	2	Y	49	37	1	6	8	100
							54	9									
01	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	37	1	28194	2	Y	160	171	1	2	8	87
							176	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32178	X	26707	-0-	-5471	-0-	74 145	1 9	26488	2	Y	132	102	1	4	8	246
09	31080	X	29108	-0-	-1972	-0-	64 230	1 9	28814	2	Y	209	202	1	4	8	249
10	31155	X	27844	-0-	-3311	-0-	44 202	1 9	27598	2	Y	184	186	1	5	8	242
11	29850	X	27186	-0-	-2664	-0-	35 152	1 9	26999	2	Y	138	100	1			280
12	30070	X	28369	-0-	-1701	-0-	36 129	1 9	28204	2	Y	117	111	1	9	8	277
01	30070	X	27232	-0-	-2838	-0-	35 230	1 9	26967	2	Y	209	371	1	2	8	113

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

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-

WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

08	49972	X	43175	-0-	-6797	-0-	90 459	1 9	42626	2	Y	417	369	1	12	8	319
09	47460	X	43431	-0-	-4029	-0-	76 562	1 9	42793	2	Y	511	607	1	11	8	212
10	48050	X	41828	-0-	-6222	-0-	52 397	1 9	41379	2	Y	361	345	1	13	8	215
11	46260	X	39704	-0-	-6556	-0-	47 439	1 9	39218	2	Y	399	502	1	1	8	111
12	44888	X	39331	-0-	-5557	-0-	49 450	1 9	38832	2	Y	409	424	1	17	8	79
01	44888	X	38257	-0-	-6631	-0-	49 395	1 9	37813	2	Y	359	387	1	4	8	47

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

08	85467	X	65720	-0-	-19747	-0-	137 215	1 9	65368	2	Y	195	162	1	5	8	150
09	77730	X	67371	-0-	-10359	-0-	118 308	1 9	66945	2	Y	280	308	1	6	8	116
10	77531	X	64804	-0-	-12727	-0-	81 221	1 9	64502	2	Y	201	190	1	9	8	118
11	74250	X	52944	-0-	-21306	-0-	63 182	1 9	52699	2	Y	165	237	1			46
12	69781	X	63975	-0-	-5806	-0-	79 319	1 9	63577	2	Y	290	271	1	8	8	57
01	69626	X	59833	-0-	-9793	-0-	76 297	1 9	59460	2	Y	270	291	1	1	8	35

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

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
08	211110	X	129490	-0-		-81620	-0-		246	1	128323	2	Y	837	789	1	36	8	135
									921	9									
09	185520	X	100728	-0-		-84792	-0-		150	1	99806	2	Y	702	666	1	23	8	148
									772	9									
10	174902	X	93919	-0-		-80983	-0-		94	1	93090	2	Y	668	635	1	28	8	153
									735	9									
11	155250	X	86063	-0-		-69187	-0-		86	1	85275	2	Y	638	650	1	3	8	138
									702	9									
12	129487	X	82048	-0-		-47439	-0-		86	1	81238	2	Y	658	636	1	37	8	123
									724	9									
01	129487	X	73260	-0-		-56227	-0-		197	1	72418	2	Y	586	596	1	8	8	105
									645	9									

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

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
08	181722	X	107069	-0-		-74653	-0-		203	1	106081	2	Y	714	758	1	27	8	116
									785	9									
09	160230	X	97142	-0-		-63088	-0-		145	1	96347	2	Y	591	563	1	19	8	125
									650	9									
10	146723	X	92604	-0-		-54119	-0-		93	1	91833	2	Y	616	575	1	24	8	142
									678	9									
11	133920	X	85337	-0-		-48583	-0-		85	1	84610	2	Y	584	597	1	2	8	127
									642	9									
12	120714	X	81028	-0-		-39686	-0-		85	1	80260	2	Y	621	600	1	31	8	117
									683	9									
01	107074	X	77881	-0-		-29193	-0-		202	1	77078	2	Y	546	558	1	7	8	98
									601	9									

REYNOLDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300747 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11340 - 24261

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
09	0		86539	-0-		86539	86539		130	1	85941	2	Y	425	112	1	221	8	92
									468	9									
10	0		250159	-0-		250159	336698		263	1	248442	2	Y	1322	953	1	291	8	170
									1454	9									
11	DELQ PR		268529	-0-		268529	605227		302	1	266381	2	Y	1678	1760	1	17	8	71
									1846	9									
12	878790	X	273563	-0-		-605227	-0-		371	1	271126	2	Y	1878	1606	1	163	8	180
									2066	9									
01	296825	X	259935	-0-		-36890	-0-		296	1	258004	2	Y	1486	1515	1	31	8	120
									1635	9									

REYNOLDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300759 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11468 - 18736

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
09	0		32901	-0-		32901	32901		49	1	32578	2	Y	249	81	1	101	8	67
									274	9									
10	0		103941	-0-		103941	136842		109	1	102641	2	Y	1083	838	1	159	8	153
									1191	9									
11	DELQ PR		112243	-0-		112243	249085		125	1	110637	2	Y	1346	1433	1	9	8	57
									1481	9									
12	355381	X	106296	-0-		-249085	-0-		144	1	104727	2	Y	1295	1139	1	86	8	127
									1425	9									
01	121644	X	100648	-0-		-20996	-0-		114	1	99271	2	Y	1148	1166	1	16	8	93
									1263	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
REYNOLDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300829 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11505 - 21854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		76032	-0-	76032	76032	114	1	75430	2	Y	444	156	1	160	8	128
							488	9									
10	0		203984	-0-	203984	280016	214	1	202331	2	Y	1308	1021	1	238	8	177
							1439	9									
11	0		223721	-0-	223721	503737	250	1	221638	2	Y	1666	1758	1	14	8	71
							1833	9									
12	719381	X	215644	-0-	-503737	-0-	292	1	213311	2	Y	1855	1619	1	125	8	182
							2041	9									
01	238266	X	211405	-0-	-26861	-0-	241	1	209552	2	Y	1465	1505	1	23	8	119
							1612	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

08	2325	N	1597	-0-	-728	-0-	1569	2	28	9	N	25	5	8			83
09	1920	N	1640	-0-	-280	-0-	1634	2	6	9	N	5					88
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2252	2	11	9	N	10					98
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			98
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					98
01	2263	N	1034	-0-	-1229	-0-	1034	2			N	-0-					98

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	1			N	-0-					124
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	3	1	1	2	N	-0-					124
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					124
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					124
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					124
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

08	310	N	247	-0-	-63	-0-	217	1	30	2	Y	-0-					145
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	169	1	31	2	Y	-0-					145
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					145
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					145
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					145
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2025

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 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
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 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
08	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	1			Y	-0-					3
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	1			Y	-0-					3
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	1			Y	-0-					3
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	1			Y	-0-					3
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	1			Y	-0-					3
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	836	1	54	9	Y	49					52

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 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
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-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			Y	-0-					3
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			Y	-0-					3
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					3
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					3
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			Y	-0-					3
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 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
08	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627	1			Y	-0-					44
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	1			Y	-0-					44
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					44
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			Y	-0-					44
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	1			Y	-0-					44
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					44

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 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
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	1			Y	-0-					40
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					40
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					40
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					40
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	1			Y	-0-					40
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 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
08	577	X	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					27
09	240	X	131	-0-	-109	-0-	131	1			N	-0-					27
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	2014	-0-	-1954	-0-	2014	1			Y	-0-					50
09	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	3171	1			Y	-0-					50
10	3813	X	3112	-0-	-701	-0-	3112	1			Y	-0-					50
11	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	2704	1			Y	-0-					50
12	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	2945	1	91	9	Y	83					133
01	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3136	1	131	9	Y	119	172	1			80

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2338	-0-	-359	-0-	2338	1			Y	-0-					21
09	2460	N	1791	-0-	-669	-0-	1791	1			Y	-0-					21
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			Y	-0-					21
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	2327	1			Y	-0-					21
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	1			Y	-0-					21
01	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	2335	1	54	9	Y	49					70

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 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
08	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1769	1			Y	-0-					88
09	2250	X	2068	-0-	-182	-0-	2068	1			Y	-0-					88
10	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	1			Y	-0-					88
11	2130	X	1309	-0-	-821	-0-	1309	1			Y	-0-					88
12	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	1985	1			Y	-0-					88
01	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	1860	1	66	9	Y	60	86	1			62

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 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
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-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	5243	1	30	9	N	27					107
09	6330	X	3386	-0-	-2944	-0-	3374	1	12	9	N	11					118
10	6541	X	5414	-0-	-1127	-0-	5307	1	107	9	N	97	182	1			33
11	6330	X	5143	-0-	-1187	-0-	5104	1	39	9	N	35					68
12	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	5111	1	80	9	N	73					141
01	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	4342	1	85	9	N	77					218

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	899	N	563	-0-	-336	-0-	563	1			N	-0-					25
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					25
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1159	1	136	9	N	124					149
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					149

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 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
08	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	4173	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8304	4094	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	DLQ G-10		2708	-0-	2708	11012	2696	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		689	-0-	689	11701	689	3			Y	-0-					-0-
12	13167	X	1466	-0-	-11701	-0-	1453	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2661	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 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
08	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	3212	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3570	X	2776	-0-	-794	-0-	2754	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	3689	X	2821	-0-	-868	-0-	2788	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	2449	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3570	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3250	3	30	9	N	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 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
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 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
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	797	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1407	3	10	9	N	9	9	1			-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	3	9	9	N	8	8	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6135	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
09	DLQ G-10		5283	-0-	5283	11553	5172	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
10	DLQ G-10		5904	-0-	5904	17457	5777	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
11	DLQ G-10		5488	-0-	5488	22945	5376	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	28768	X	5823	-0-	-22945	-0-	5711	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5639	3	112	9	Y	102	102	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7144	-0-	7144	7144	6997	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
09	DLQ G-10		6553	-0-	6553	13697	6420	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	DLQ G-10		7885	-0-	7885	21582	7722	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
11	DLQ G-10		7960	-0-	7960	29542	7799	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
12	39220	X	9678	-0-	-29542	-0-	9517	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8326	3	161	9	Y	146	146	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	3945	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
09	DLQ G-10		1558	-0-	1558	5602	1507	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	DLQ G-10		4378	-0-	4378	9980	4261	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
11	DLQ G-10		3405	-0-	3405	13385	3308	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
12	16711	X	3326	-0-	-13385	-0-	3229	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3057	3	97	9	Y	88	88	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	1186	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3040	1719	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6412	3253	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
11	DLQ G-10		1516	-0-	1516	7928	1447	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
12	9450	X	1522	-0-	-7928	-0-	1453	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	830	3	69	9	Y	63	63	1			-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					15
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					15
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					15
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					50
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					50
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					50
11	870	N	251	-0-	-619	-0-	251	2			Y	-0-					50
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					50
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					50

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			Y	-0-					10
09	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2			Y	-0-					10
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					10
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	2			Y	-0-					10
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					10
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					10

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 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
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					23
09	600	N	218	-0-	-382	-0-	218	2			Y	-0-					23
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					23
11	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			Y	-0-					23
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					23
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					23
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			Y	-0-					23
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					23
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			Y	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 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
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-					69
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	2			Y	-0-					69
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					69
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 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
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					19
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					19
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					30
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					30
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 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
08	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					30
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					69
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					69
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					69
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SABINE ENERGY INC. 103925
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

08	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	1246	2	4	9	Y	4					17
09	1410	X	779	-0-	-631	-0-	775	2	4	9	Y	4					21
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	25	9	Y	23					44
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	Y	17					61
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	Y	8	49	1			20
01	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1335	2	10	9	Y	9					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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
08	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3575	2	7	9	Y	6					27
09	3720	X	2574	-0-	-1146	-0-	2553	2	21	9	Y	19					46
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3834	2	34	9	Y	31					77
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4693	2	64	9	Y	58					135
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5662	2	79	9	Y	72	109	1			98
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5133	2	48	9	Y	44					142

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					211
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					114
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					114
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 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
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-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 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
08	14B2 EXT		211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-
09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 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
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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 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
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 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
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-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	211	-0-	211	264	211	2			N	-0-					-0-
09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 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
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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 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
08	3100	N	3838	-0-	738	1346	3374	1	464	2	N	-0-			80
09	3000	N	2078	-0-	-922	424	1760	1	318	2	N	-0-			80
10	441	X	17	-0-	-424	-0-	17	2			N	-0-			80
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			80
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			80
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

08	14B2 EXT		211	-0-	211	264	211	2			N	-0-			-0-
09	278	X	14	-0-	-264	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

08	2427	X	1157	-0-	-1270	-0-	1157	1			Y	-0-			13
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-			13
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	1			Y	-0-			13
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	1			Y	-0-			13
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	1			Y	-0-			13
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	1			Y	-0-			13

COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

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-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 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
08	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2133	1	25	9	N	23					172
09	2580	N	1681	-0-	-899	-0-	1673	1	8	9	N	7					179
10	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	2067	1	25	9	N	23	177	1			25
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1			N	-0-					25
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2203	1	58	9	N	53					78
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	1	24	9	N	22					100

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 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
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	1			N	-0-					20
09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	1551	1			N	-0-					20
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	1			N	-0-					20
11	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	2060	1	44	9	N	40					60
12	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	1683	1	55	9	N	50					110
01	2511	X	1479	-0-	-1032	-0-	1473	1	6	9	N	5					115

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 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
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	1			N	-0-					14
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	1			N	-0-					14
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					14
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 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
08	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	1			Y	-0-					26
09	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	1130	1			Y	-0-					26
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			Y	-0-					26
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	1			Y	-0-					26
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	1			Y	-0-					26
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	1			Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-					14
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	1			N	-0-					14
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	1			N	-0-					14
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	1			N	-0-					14
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	1	18	9	N	16					30
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					30

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 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
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	1			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					56
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					56
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					56
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	1			N	-0-					56
12	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	1			N	-0-					56
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	1			N	-0-					56

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 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
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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

08	1488	N	281	-0-	-1207	-0-	281	1			N	-0-					104
09	960	N	123	-0-	-837	-0-	123	1			N	-0-					104
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					104
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					104
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					104
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	1			N	-0-					104

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

08	1271	N	932	-0-	-339	-0-	932	1			Y	-0-					24
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	1			Y	-0-					24
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	1			Y	-0-					24
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1			Y	-0-					24
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	1			Y	-0-					24
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1210	1	2	9	Y	2					26

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

08	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1552	1			Y	-0-					39
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			Y	-0-					39
10	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	1			Y	-0-					39
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			Y	-0-					39
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	1			Y	-0-					39
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	1	2	9	Y	2					41

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

08	1953	N	356	-0-	-1597	-0-	356	1			N	-0-					40
09	1620	N	465	-0-	-1155	-0-	465	1			N	-0-					40
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					40
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	542	1	164	9	N	149					189
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					189
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			N	-0-					189

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 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
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	675	1	210	9	N	191	170	1			68
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					68
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					68
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	1			N	-0-					68
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					68
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					68

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

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-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	1			N	-0-					210
09	540	N	93	-0-	-447	-0-	93	1			N	-0-					210
10	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	1			N	-0-					210
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-					210
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	1	12	9	N	11	163	1			58
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	174	1	25	9	N	23					81

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					2
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					2
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	1			Y	-0-					2
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			Y	-0-					2
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

08	1085	N	673	-0-	-412	-0-	673	1			Y	-0-					3
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	1			Y	-0-					3
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					3
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					3
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	1			Y	-0-					3
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	897	1	57	9	Y	52					55

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					68
10	1993	X	-0-	-0-	-1993	-0-					N	-0-					68
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					68
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	1			Y	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	1			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	1			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 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
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					40
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	1			N	-0-					40
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
11	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	1			N	-0-					40
12	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	1			N	-0-					40
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

08	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	1			Y	-0-					27
09	1440	N	916	-0-	-524	-0-	916	1			Y	-0-					27
10	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	1			Y	-0-					27
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			Y	-0-					27
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			Y	-0-					27
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			Y	-0-					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	1			N	-0-					95
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	1			N	-0-					95
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	1			N	-0-					95
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	1			N	-0-					95
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	740	1	68	9	N	62					157
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	1			N	-0-					157

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

08	2635	N	1788	-0-	-847	-0-	1788	1			N	-0-					56
09	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	1895	1			N	-0-					56
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	1			N	-0-					56
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2305	1	168	9	N	153	170	1			39
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	1	2	9	N	2					41
01	2666	N	1997	-0-	-669	-0-	1997	1			N	-0-					41

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

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-

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

08	14B2 EXT		1878	-0-	1878	5014	1869	1	9	9	N	8					55
09	14B2 EXT		1056	-0-	1056	6070	1054	1	2	9	N	2					57
10	7208	X	1138	-0-	-6070	-0-	1120	1	18	9	N	16					73
11	3030	X	936	-0-	-2094	-0-	928	1	8	9	N	7					80
12	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	828	1			N	-0-					80
01	1891	X	697	-0-	-1194	-0-	697	1			N	-0-					80

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4031	1	65	9	N	59	175	1			20
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3254	1	70	9	N	64					84
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4133	1	48	9	N	44					128
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	1			N	-0-					128
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	1			N	-0-					128
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	3048	1			N	-0-					128

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 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
08	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 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
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	1			Y	-0-					1
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					1
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	1			Y	-0-					1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	-0-					1
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	1			Y	-0-					1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	307	1	22	9	Y	20					21

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 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
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	1			N	-0-					60
09	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	1			N	-0-					60
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	1			N	-0-					60
11	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	1			N	-0-					60
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	1			N	-0-					60
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	1			N	-0-					60

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					23
09	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					23
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

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

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-

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

08	3255	X	2275	-0-	-980	-0-	2275	1			N	-0-					22
09	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	2255	1	85	9	N	77					99
10	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2664	1	63	9	N	57					156
11	3000	X	2450	-0-	-550	-0-	2411	1	39	9	N	35	161	1			30
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	1			N	-0-					30
01	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	1			N	-0-					30

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					112
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					112
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					112
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					112
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					112
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	1			N	-0-					112

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

08	5084	X	4149	-0-	-935	-0-	4149	1			N	-0-					36
09	4920	X	3008	-0-	-1912	-0-	2978	1	30	9	N	27					63
10	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4468	1	75	9	N	68					131
11	4290	X	3957	-0-	-333	-0-	3855	1	102	9	N	93					224
12	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	3940	1	4	9	N	4	180	1			48
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3839	1	139	9	N	126					174

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

08	1323	X	457	-0-	-866	-0-	457	1			Y	-0-					40
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	1			Y	-0-					40
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	1			Y	-0-					40
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	1			Y	-0-					40
12	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	1			Y	-0-					40
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					40

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

08	1798	X	275	-0-	-1523	-0-	275	1			Y	-0-					1
09	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	1			Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			Y	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			Y	-0-					1
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 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
08	14B2 EXT		1904	-0-	1904	5327	1904	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1080	-0-	1080	6407	1080	1			Y	-0-					-0-
10	7348	X	941	-0-	-6407	-0-	941	1			Y	-0-					-0-
11	3300	X	704	-0-	-2596	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
12	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	1			Y	-0-					-0-
01	1891	X	468	-0-	-1423	-0-	468	1			Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

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-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

08	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	1			N	-0-					93
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	1			N	-0-					93
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	1			N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					93

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					2
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					2
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			Y	-0-					2
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	1			Y	-0-					2
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	1			Y	-0-					2
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	1			Y	-0-					2

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 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
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	360	X	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	372	X	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		222	-0-	222	480	222	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		187	-0-	187	667	187	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1277					Y	-0-					-0-
09	1277	N	-0-	-0-	-1277	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		268	-0-	268	1961	267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2142	X	181	-0-	-1961	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	810	X	366	-0-	-444	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	837	X	520	-0-	-317	-0-	518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 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
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	727	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		600	-0-	600	1327	600	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 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
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	1	1	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1028	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1140	X	885	-0-	-255	-0-	879	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1178	X	842	-0-	-336	-0-	836	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		885	-0-	885	885	881	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10		633	-0-	633	1518	629	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		672	-0-	672	2190	666	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	156	-0-	-309	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		110	-0-	110	110	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		76	-0-	76	186	76	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		95	-0-	95	281	95	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	961	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		671	-0-	671	671	668	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		434	-0-	434	1105	431	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		472	-0-	472	1577	469	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1503	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	1415	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2703	1277	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	DLQ G-10		1533	-0-	1533	4236	1508	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

08	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1154	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2838	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	2279	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2478	-0-	2478	4783	2449	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7221	2407	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6299	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5381	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	5022	X	371	-0-	-4651	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 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
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		504	-0-	504	1014	504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		481	-0-	481	1495	481	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 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
08	992	N	352	-0-	-640	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		731	-0-	731	1572	729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		649	-0-	649	2221	648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 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
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	942	-0-	-1135	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		278	-0-	278	501	278	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		212	-0-	212	713	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	1334	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1590	X	1051	-0-	-539	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
10	1705	X	1069	-0-	-636	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		987	-0-	987	987	986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		916	-0-	916	1903	915	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		895	-0-	895	2798	894	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	1174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2196	1017	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		1151	-0-	1151	3347	1147	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 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
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	304	303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		411	-0-	411	715	408	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		556	-0-	556	1271	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 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
08	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3115	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	2261	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	2492	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		3562	-0-	3562	3562	3537	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		3474	-0-	3474	7036	3448	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	DLQ G-10		2901	-0-	2901	9937	2876	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	2285	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2650	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	2468	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	2782	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		804	-0-	804	3612	786	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	DLQ G-10		2253	-0-	2253	5865	2234	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2465					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		307	-0-	307	2772	307	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-	267	3039	267	3			Y	-0-					-0-
11	3511	X	472	-0-	-3039	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	97	-0-	-213	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 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
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3791	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3690	X	2867	-0-	-823	-0-	2848	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	3627	X	2146	-0-	-1481	-0-	2136	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	3637	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4507	-0-	4507	8170	4479	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		4599	-0-	4599	12769	4570	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	493	-0-	-499	-0-	491	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3100	N	4341	-0-	1241	1241	4315	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2520	-0-	2520	3761	2494	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2375	-0-	2375	6136	2347	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		2311	-0-	2311	8447	2286	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 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
08	186	N	94	-0-		-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-		-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	DLQ G-10		1053	-0-		1053	1053	1040	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	DLQ G-10		870	-0-		870	1923	857	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	DLQ G-10		934	-0-		934	2857	920	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 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
08	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-		-1	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		274	-0-		274	274	274	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1049	-0-		1049	1323	1049	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2045	-0-		2045	3368	2044	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 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
08	3813	X	2799	-0-		-1014	-0-	2775	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3690	X	2310	-0-		-1380	-0-	2290	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	3534	X	3058	-0-		-476	-0-	3032	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2941	-0-		2941	2941	2915	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2619	-0-		2619	5560	2589	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		2596	-0-		2596	8156	2568	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 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
08	379	N	379	-0-		-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	261	-0-		-369	-0-	260	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	1937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		1891	-0-		1891	1891	1865	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		960	-0-		960	2851	941	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		2158	-0-		2158	5009	2127	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 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
08	6386	X	2713	-0-		-3673	-0-	2689	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2400	X	2319	-0-		-81	-0-	2298	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2570	X	2570	-0-		-0-	-0-	2545	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		2328	-0-		2328	2328	2302	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2428	-0-		2428	4756	2399	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2296	-0-		2296	7052	2266	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 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
08	128	N	128	-0-		-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	210	N	147	-0-		-63	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	208	N	208	-0-		-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		135	-0-		135	135	133	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		138	-0-		138	273	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		190	-0-		190	463	189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 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
08	2201	X	598	-0-		-1603	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	606	-0-		-1524	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	441	-0-		-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		775	-0-		775	775	775	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2349	-0-		2349	3124	2349	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		749	-0-		749	3873	748	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 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
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2465	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	2054	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2328	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2200	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3898	1653	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		2291	-0-	2291	6189	2263	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 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
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	591	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2093	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1874	-0-	1874	1874	1848	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3646	1738	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	DLQ G-10		1438	-0-	1438	5084	1416	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1456	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	1080	N	556	-0-	-524	-0-	554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1395	N	722	-0-	-673	-0-	716	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		734	-0-	734	734	734	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		822	-0-	822	1556	819	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		744	-0-	744	2300	743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 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
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		311	-0-	311	646	311	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		263	-0-	263	909	263	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 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
08	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2760	X	2187	-0-	-573	-0-	2165	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2561	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		2472	-0-	2472	2472	2446	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4821	2321	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		2209	-0-	2209	7030	2179	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 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
08	3100	N	2344	-0-	-756	2433	2320	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3000	N	2093	-0-	-907	1526	2070	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	3100	N	2333	-0-	-767	759	2308	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		2303	-0-	2303	3062	2277	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3100	N	2652	-0-	-448	2614	2622	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3100	N	2654	-0-	-446	2168	2623	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 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
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	496	152	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 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
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2447	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	2420	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10		827	-0-	827	3253	825	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		969	-0-	969	4222	969	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 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
08	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8370	2113	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1775	-0-	-1225	7145	1775	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1826	-0-	-1274	5871	1825	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3000	N	1871	-0-	-1129	4742	1871	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2021	-0-	-1079	3663	2021	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2047	-0-	-1053	2610	2047	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		62	-0-	62	265	62	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 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
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	8163	1243	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	10737	X	2574	-0-	-8163	-0-	2556	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4521	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3621	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3734	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	3214	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 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
08	DLQ G-10		254	-0-	254	1481	254	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	409	-0-	-1481	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		862	-0-	862	2897	862	3			Y	-0-					-0-
09	3620	X	723	-0-	-2897	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	796	-0-	-44	-0-	793	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	868	X	573	-0-	-295	-0-	570	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	868	X	792	-0-	-76	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 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
08	DLQ G-10		139	-0-	139	281	139	3			Y	-0-					-0-
09	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					Y	-0-					-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 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
08	DLQ G-10		4463	-0-	4463	17654	4438	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	21626	X	3972	-0-	-17654	-0-	3941	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4499	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4116	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4526	X	1856	-0-	-2670	-0-	1843	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4220	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		802	-0-	802	3336	802	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	88	-0-	-2912	424	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	678	N	254	-0-	-424	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	500	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		556	-0-	556	1199	556	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		513	-0-	513	1712	513	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 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
08	6231	X	3320	-0-	-2911	-0-	3297	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	6030	X	1896	-0-	-4134	-0-	1875	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	4805	X	3136	-0-	-1669	-0-	3110	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4389	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4397	-0-	4397	8812	4367	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		3808	-0-	3808	12620	3778	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		414	-0-	414	671	412	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		277	-0-	277	948	277	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

08	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1282	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	1455	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1586	-0-	1586	3067	1556	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1575	-0-	1575	4642	1544	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

08	DLQ G-10		3759	-0-	3759	15189	3734	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	18362	X	3173	-0-	-15189	-0-	3151	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4019	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4041	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4202	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4131	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	3100	N	3823	-0-	723	723	3799	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	2673	N	1950	-0-	-723	-0-	1938	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1302	X	666	-0-	-636	-0-	660	3	6	9	N	5	5	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	953	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3025	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2619	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3128	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3006	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3201	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3069	3	30	9	N	27	27	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3003	N	2802	-0-	-201	-0-	2779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2550	N	2344	-0-	-206	-0-	2324	3	20	9	N	18	18	1			-0-
10	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	2568	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2823	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2814	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2681	3	25	9	N	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 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
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	309	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5847	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	5190	X	3955	-0-	-1235	-0-	3934	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5962	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5961	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5866	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	4952	3	31	9	N	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	900	-0-	-30	-0-	896	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	670	3	6	9	N	5	5	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 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
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	N	13	13	1			-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2585	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2184	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	3	15	9	N	14	14	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 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
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	831	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4357	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4189	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3794	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4884	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4529	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4749	3	31	9	N	28	28	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 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
08	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	6319	2			N	-0-			120
09	7620	X	6075	-0-	-1545	-0-	6075	2			N	-0-			120
10	7874	X	7568	-0-	-306	-0-	1135	1	6433	2	N	-0-			120
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1449	1	6189	2	N	-0-			120
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2105	1	5879	2	N	-0-			120
01	7564	X	5801	-0-	-1763	-0-	432	1	5369	2	N	-0-			120

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 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
08	4991	X	3643	-0-	-1348	-0-	3643	2			Y	-0-			140
09	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	340	1	3502	2	Y	-0-			140
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	833	1	3708	2	Y	-0-			140
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1171	1	3568	2	Y	-0-			140
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1389	1	3388	2	Y	-0-			140
01	4526	X	3350	-0-	-1176	-0-	255	1	3095	2	Y	-0-			140

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 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
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			75
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	28	1	513	2	N	-0-			75
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	96	1	543	2	N	-0-			75
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	144	1	522	2	N	-0-			75
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	178	1	496	2	N	-0-			75
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	36	1	453	2	N	-0-			75

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 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
08	2542	X	1896	-0-	-646	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
09	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-			-0-
10	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	341	1	1930	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	513	1	1857	2	Y	-0-			-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	480	1	1764	2	Y	-0-			-0-
01	2263	X	1741	-0-	-522	-0-	130	1	1611	2	Y	-0-			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 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
08	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	2500	2			Y	-0-			67
09	3000	X	2403	-0-	-597	-0-	2403	2			Y	-0-			67
10	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	449	1	2545	2	Y	-0-			67
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	654	1	2449	2	Y	-0-			67
12	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			Y	-0-			67
01	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	2124	2			Y	-0-			67

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6319	-0-	-160	-0-	6319	2			N	-0-					77
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	329	1	6075	2	N	-0-					77
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1135	1	6433	2	N	-0-					77
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1708	1	6189	2	N	-0-					77
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2105	1	5879	2	N	-0-					77
01	6479	X	5801	-0-	-678	-0-	432	1	5369	2	N	-0-					77

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					10
09	2130	N	1848	-0-	-282	-0-	25	1	1823	2	N	-0-					10
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	341	1	1930	2	N	-0-					10
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	513	1	1857	2	N	-0-					10
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	475	1	1764	2	N	-0-					10
01	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1611	2			N	-0-					10

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	540	1	529	2	Y	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	403	1	1872	2	N	1					58
							1	9									
09	1950	X	1392	-0-	-558	-0-	1392	2			N	-0-					58
10	2108	X	1258	-0-	-850	-0-	1258	2			N	-0-					58
11	2190	X	1421	-0-	-769	-0-	8	1	1413	2	N	-0-					58
12	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1722	2			N	-0-					58
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					58

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	17	1	7116	2	N	157	246	1			55
							173	9									
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	21	1	6340	2	N	82					137
							90	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	26	1	6020	2	N	90					227
							99	9									
11	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	26	1	5052	2	N	89					316
							98	9									
12	6603	X	4348	-0-	-2255	-0-	16	1	4227	2	N	95					411
							105	9									
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					411

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

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
08	19251	X	17359	-0-		-1892	-0-	2097	1	15101	2	N	146	169	1			60
								161	9									
09	18630	X	8240	-0-		-10390	-0-	1128	1	7092	2	N	18					78
								20	9									
10	18848	X	16110	-0-		-2738	-0-	1473	1	14514	2	N	112					190
								123	9									
11	17781	X	17781	-0-		-0-	-0-	1635	1	16017	2	N	117	148	1			159
								129	9									
12	18901	X	18901	-0-		-0-	-0-	1859	1	16926	2	N	105	171	1			93
								116	9									
01	17360	X	NO RPT	-0-		-17360	-0-					N	NO RPT					93

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

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
08	7905	X	6504	-0-		-1401	-0-	206	1	6273	2	N	23	111	1			99
								25	9									
09	6930	X	5724	-0-		-1206	-0-	142	1	5565	2	N	15					114
								17	9									
10	7161	X	6771	-0-		-390	-0-	188	1	6558	2	N	23					137
								25	9									
11	6930	X	6595	-0-		-335	-0-	206	1	6249	2	N	127					264
								140	9									
12	6851	X	5982	-0-		-869	-0-	203	1	5657	2	N	111					375
								122	9									
01	6758	X	NO RPT	-0-		-6758	-0-					N	NO RPT					375

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

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
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	2	N	NO RPT	-0-		-2	-0-					N	NO RPT					63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

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
08	9455	X	6815	-0-		-2640	-0-	637	1	6164	2	Y	13	14	1			23
								14	9									
09	9150	X	8478	-0-		-672	-0-	743	1	7716	2	Y	17	16	1	1	8	23
								19	9									
10	9455	X	9405	-0-		-50	-0-	844	1	8547	2	Y	13	17	1			19
								14	9									
11	9060	X	8547	-0-		-513	-0-	756	1	7767	2	Y	22	16	1	3	8	22
								24	9									
12	9257	X	9257	-0-		-0-	-0-	885	1	8324	2	Y	44	16	1	29	8	21
								48	9									
01	9393	X	8982	-0-		-411	-0-	846	1	8101	2	Y	32	16	1	16	8	21
								35	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 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
08	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	607	1	5871	2	Y	-0-					1
								9									
09	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	587	1	6100	2	Y	-0-					1
								9									
10	7006	X	6698	-0-	-308	-0-	602	1	6096	2	Y	-0-					1
								9									
11	6780	X	5541	-0-	-1239	-0-	491	1	5048	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	503	1	4735	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
*01	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	623	1	5960	2	Y	4	4	8			1
							4	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

08	15283	X	14020	-0-	-1263	-0-	1312	1	12699	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
09	14640	X	13035	-0-	-1605	-0-	1144	1	11880	2	Y	10	10	1	1	8	14
							11	9									
10	15128	X	14517	-0-	-611	-0-	1304	1	13204	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
11	14640	X	13269	-0-	-1371	-0-	1176	1	12081	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
12	14601	X	14322	-0-	-279	-0-	1375	1	12936	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
01	14508	X	14454	-0-	-54	-0-	1366	1	13077	2	Y	10	10	1			13
							11	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

08	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	32	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	63	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	702	1	6794	2	Y	14	17	1			27
							15	9									
09	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	583	1	6057	2	Y	18	18	1			27
							20	9									
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	677	1	6858	2	Y	14	19	1			22
							15	9									
11	7260	X	6677	-0-	-583	-0-	590	1	6066	2	Y	19	18	1			23
							21	9									
12	7502	X	7017	-0-	-485	-0-	672	1	6325	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
01	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	659	1	6306	2	Y	17	17	1			23
							19	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

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
08	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	181	1	1749	2	Y	8	9	1			15
								9	9									
09	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	151	1	1573	2	Y	10	10	1	1	8	14
								11	9									
10	1767	N	1462	-0-		-305	-0-	131	1	1323	2	Y	7	10	1			11
								8	9									
11	1710	N	952	-0-		-758	-0-	84	1	861	2	Y	6	9	1			8
								7	9									
12	1767	N	1720	-0-		-47	-0-	164	1	1546	2	Y	9	6	1			11
								10	9									
01	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	145	1	1388	2	Y	9	8	1			12
								10	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

08	6851	X	5912	-0-		-939	-0-	22	1	5878	2	Y	11	26	1			19
								12	9									
09	6600	X	6308	-0-		-292	-0-	712	1	5588	2	Y	7					26
								8	9									
10	7293	X	7293	-0-		-0-	-0-	707	1	6574	2	Y	11					37
								12	9									
11	6750	X	6156	-0-		-594	-0-	560	1	5582	2	Y	13	27	1			23
								14	9									
12	6975	X	6771	-0-		-204	-0-	590	1	6167	2	Y	13					36
								14	9									
01	7974	X	7974	-0-		-0-	-0-	788	1	7171	2	Y	14	26	1			24
								15	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

08	454	N	454	-0-		-0-	-0-	42	1	404	2	Y	7	7	1			11
								8	9									
09	407	N	407	-0-		-0-	-0-	35	1	360	2	Y	11	8	1	1	8	13
								12	9									
10	372	N	194	-0-		-178	-0-	17	1	173	2	Y	4	10	1			7
								4	9									
11	360	N	161	-0-		-199	-0-	14	1	144	2	Y	3	6	1			4
								3	9									
12	372	N	323	-0-		-49	-0-	31	1	289	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
01	598	N	598	-0-		-0-	-0-	56	1	538	2	Y	4	3	1			5
								4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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
08	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	7	1	1933	2	Y	12	27	1			20
							13	9									
09	2250	X	1978	-0-	-272	-0-	223	1	1746	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
10	2201	X	1571	-0-	-630	-0-	152	1	1411	2	Y	7					34
							8	9									
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	447	1	4455	2	Y	10	26	1			18
							11	9									
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	764	1	7980	2	Y	13					31
							14	9									
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	536	1	4877	2	Y	12	23	1			20
							13	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	1166	-0-	-353	-0-	4	1	1156	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
09	1380	X	1192	-0-	-188	-0-	134	1	1055	2	Y	3					11
							3	9									
10	1426	X	1224	-0-	-202	-0-	118	1	1102	2	Y	4					15
							4	9									
11	1380	X	1194	-0-	-186	-0-	108	1	1079	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
12	1240	X	1221	-0-	-19	-0-	106	1	1109	2	Y	5					15
							6	9									
01	1240	X	1025	-0-	-215	-0-	101	1	917	2	Y	6	11	1			10
							7	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 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
08	5859	X	3729	-0-	-2130	-0-	14	1	3696	2	Y	17	40	1			29
							19	9									
09	4740	X	3748	-0-	-992	-0-	422	1	3313	2	Y	12	1	8			40
							13	9									
10	4464	X	3709	-0-	-755	-0-	358	1	3333	2	Y	16					56
							18	9									
11	4320	X	3586	-0-	-734	-0-	325	1	3237	2	Y	22	42	1			36
							24	9									
12	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	320	1	3347	2	Y	20					56
							22	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	388	1	3528	2	Y	24	42	1			38
							26	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 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
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	165	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	145	1	1489	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	154	1	1452	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	163	1	1565	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 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
08	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	18	1	4737	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	616	1	4830	2	Y	4					16
							4	9									
10	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	491	1	4564	2	Y	6					22
							7	9									
11	5070	X	3192	-0-	-1878	-0-	290	1	2894	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	5642	X	3912	-0-	-1730	-0-	341	1	3561	2	Y	9					22
							10	9									
01	5642	X	3570	-0-	-2072	-0-	353	1	3208	2	Y	8	16	1			14
							9	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 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
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	90	1	707	2	Y	1					3
							1	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	845	2	Y	1					4
							1	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	893	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	887	2	Y	2					4
							2	9									
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	89	1	811	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 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
08	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	17	1	4490	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
09	4800	X	3721	-0-	-1079	-0-	420	1	3298	2	Y	3					10
							3	9									
10	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	429	1	3989	2	Y	4					14
							4	9									
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	666	1	6642	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
12	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	633	1	6614	2	Y	6					15
							7	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	733	1	6669	2	Y	6	11	1			10
							7	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 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
08	9114	X	8093	-0-	-1021	-0-	389	1	7678	2	Y	24	44	1			24
							26	9									
09	8820	X	6012	-0-	-2808	-0-	282	1	5713	2	Y	15					39
							17	9									
10	9145	X	7872	-0-	-1273	-0-	414	1	7437	2	Y	19	46	1			12
							21	9									
11	8850	X	7127	-0-	-1723	-0-	362	1	6735	2	Y	27					39
							30	9									
12	9145	X	6195	-0-	-2950	-0-	282	1	5884	2	Y	26	40	1			25
							29	9									
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	306	1	8595	2	Y	19					44
							21	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 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
08	10323	X	9224	-0-	-1099	-0-	641	1	8507	2	Y	69	66	1			53
							76	9									
09	9990	X	8732	-0-	-1258	-0-	509	1	8146	2	Y	70	72	1			51
							77	9									
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	691	1	9658	2	Y	89	72	1			68
							98	9									
11	9990	X	9571	-0-	-419	-0-	660	1	8819	2	Y	84	73	1			79
							92	9									
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	717	1	8784	2	Y	88	110	1			57
							97	9									
01	10323	X	9979	-0-	-344	-0-	680	1	9200	2	Y	90	72	1			75
							99	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 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
08	6200	X	5397	-0-	-803	-0-	375	1	4975	2	Y	43	49	1			33
							47	9									
09	5850	X	5178	-0-	-672	-0-	302	1	4824	2	Y	47	46	1			34
							52	9									
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	423	1	5911	2	Y	60	48	1			46
							66	9									
11	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	405	1	5414	2	Y	56	50	1			52
							62	9									
12	6107	X	5792	-0-	-315	-0-	432	1	5291	2	Y	63	75	1			40
							69	9									
01	6386	X	5926	-0-	-460	-0-	403	1	5457	2	Y	60	50	1			50
							66	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 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
08	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	406	1	5389	2	Y	69	75	1			53
							76	9									
09	6330	X	5144	-0-	-1186	-0-	298	1	4773	2	Y	66	70	1			49
							73	9									
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	472	1	6600	2	Y	85	69	1			65
							94	9									
11	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	390	1	5206	2	Y	80	70	1			75
							88	9									
12	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	424	1	5193	2	Y	84	105	1			54
							92	9									
01	7161	X	6101	-0-	-1060	-0-	413	1	5588	2	Y	91	69	1			76
							100	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 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
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	551	-0-	-2766	-0-	29	1	520	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3210	X	1589	-0-	-1621	-0-	81	1	1502	2	Y	5					6
							6	9									
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	136	1	2825	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	261	1	7316	2	Y	5					12
							6	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 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
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	141	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	129	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	120	1	1093	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	10471	-0-	-3231	-0-	10404	2	67	9	Y	61	75	1			113
09	13260	X	7206	-0-	-6054	-0-	7147	2	59	9	Y	54	77	1	1	8	89
10	13702	X	4188	-0-	-9514	-0-	4121	2	67	9	Y	61	66	1			84
11	12360	X	3168	-0-	-9192	-0-	3062	2	106	9	Y	96	71	1			109
12	12772	X	3231	-0-	-9541	-0-	3142	2	89	9	Y	81	82	1			108
01	10478	X	2686	-0-	-7792	-0-	2607	2	79	9	Y	72	80	1			100

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					1
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 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
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	641	1	8508	2	Y	114	117	1			87
							125	9									
09	9420	X	8487	-0-	-933	-0-	492	1	7868	2	Y	115	118	1			84
							127	9									
10	9734	X	9291	-0-	-443	-0-	609	1	8519	2	Y	148	119	1			113
							163	9									
11	9420	X	8529	-0-	-891	-0-	583	1	7793	2	Y	139	121	1			131
							153	9									
12	9269	X	8692	-0-	-577	-0-	643	1	7883	2	Y	151	185	1			97
							166	9									
01	9300	X	9190	-0-	-110	-0-	621	1	8406	2	Y	148	122	1			123
							163	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 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
08	7750	X	6139	-0-	-1611	-0-	427	1	5661	2	Y	46	49	1			35
							51	9									
09	7500	X	5834	-0-	-1666	-0-	340	1	5442	2	Y	47	48	1			34
							52	9									
10	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	432	1	6033	2	Y	60	48	1			46
							66	9									
11	6750	X	6286	-0-	-464	-0-	433	1	5791	2	Y	56	50	1			52
							62	9									
12	6541	X	5632	-0-	-909	-0-	420	1	5145	2	Y	61	74	1			39
							67	9									
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	468	1	6328	2	Y	60	49	1			50
							66	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	282	1	2725	2	Y	-0-					1
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	412	1	4273	2	Y	-0-					1
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	354	1	3582	2	Y	-0-					1
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	311	1	3194	2	Y	-0-					1
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	315	1	2962	2	Y	-0-					1
*01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	402	1	3846	2	Y	-0-					1

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 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
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	35	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

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
08	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	181	1	3582	2	Y	9	17	1			10
							10	9									
09	3870	X	1852	-0-	-2018	-0-	87	1	1759	2	Y	5					15
							6	9									
10	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	114	1	2055	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
11	3870	X	2976	-0-	-894	-0-	151	1	2813	2	Y	11					16
							12	9									
12	3999	X	2168	-0-	-1831	-0-	99	1	2056	2	Y	12	16	1			12
							13	9									
01	3782	X	1809	-0-	-1973	-0-	62	1	1740	2	Y	6					18
							7	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

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
08	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	14	1	3659	2	Y	12	27	1			20
							13	9									
09	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	408	1	3205	2	Y	6					26
							7	9									
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	395	1	3674	2	Y	11					37
							12	9									
11	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	368	1	3671	2	Y	15	28	1			24
							17	9									
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	369	1	3853	2	Y	14					38
							15	9									
01	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	393	1	3571	2	Y	15	28	1			25
							17	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

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
08	12245	X	11999	-0-	-246	-0-	1123	1	10868	2	Y	7	12	1			15
							8	9									
09	11940	X	10473	-0-	-1467	-0-	919	1	9544	2	Y	9	10	1	1	8	13
							10	9									
10	12338	X	10353	-0-	-1985	-0-	930	1	9416	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
11	11940	X	11761	-0-	-179	-0-	1042	1	10709	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
12	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	1202	1	11311	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
01	11997	X	11396	-0-	-601	-0-	1077	1	10310	2	Y	8	8	1			10
							9	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

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
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	2	Y	2					2
							2	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	404	1	3168	2	Y	1					3
							1	9									
10	3100	N	5512	-0-	2412	2412	535	1	4975	2	Y	2					5
							2	9									
11	3000	N	4896	-0-	1896	4308	446	1	4447	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	8397	X	4089	-0-	-4308	-0-	357	1	3729	2	Y	3					7
							3	9									
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	358	1	3255	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 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
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	325	1	6414	2	Y	50	94	1			52
							55	9									
09	7290	X	5011	-0-	-2279	-0-	234	1	4741	2	Y	33					85
							36	9									
10	7533	X	7222	-0-	-311	-0-	379	1	6799	2	Y	40	99	1			26
							44	9									
11	6960	X	6869	-0-	-91	-0-	347	1	6458	2	Y	58					84
							64	9									
12	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	311	1	6473	2	Y	66	86	1			64
							73	9									
01	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	272	1	7638	2	Y	39					103
							43	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 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
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	7	1	1849	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	2280	N	1947	-0-	-333	-0-	220	1	1726	2	Y	1					5
							1	9									
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	199	1	1850	2	Y	2					7
							2	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	184	1	1837	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	Y	3					8
							3	9									
01	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	184	1	1673	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7433	-0-	-162	-0-	694	1	6721	2	Y	16	20	1			29
							18	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	706	1	7330	2	Y	21	20	1	1	8	29
							23	9									
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	811	1	8210	2	Y	16	21	1			24
							18	9									
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	667	1	6859	2	Y	23	20	1			27
							25	9									
12	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	763	1	7177	2	Y	19	20	1			26
							21	9									
01	8990	X	7402	-0-	-1588	-0-	698	1	6685	2	Y	17	19	1			24
							19	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 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
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	127	1	993	2	Y	2					10
							2	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	143	1	1332	2	Y	4					14
							4	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1074	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1061	2	Y	6					15
							7	9									
01	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	105	1	956	2	Y	6	11	1			10
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	12295	-0-	-2709	-0-	1150	1	11127	2	Y	16	21	1			30
							18	9									
09	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	1334	1	13847	2	Y	32	21	1	1	8	40
							35	9									
10	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	1162	1	11772	2	Y	24	29	1			35
							26	9									
11	12270	X	11530	-0-	-740	-0-	1019	1	10472	2	Y	35	30	1			40
							39	9									
12	15717	X	11844	-0-	-3873	-0-	1135	1	10676	2	Y	30	30	1			40
							33	9									
01	15717	X	11238	-0-	-4479	-0-	1060	1	10146	2	Y	29	30	1			39
							32	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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
08	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	113	1	1504	2	Y	23	25	1			18
							25	9									
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	95	1	1519	2	Y	23	24	1			17
							25	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	122	1	1710	2	Y	29	24	1			22
							32	9									
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	169	1	2252	2	Y	27	24	1			25
							30	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1895	2	Y	30	36	1			19
							33	9									
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	152	1	2061	2	Y	32	24	1	3	8	24
							35	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

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
08	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	326	1	3156	2	Y	-0-					1
09	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	294	1	3050	2	Y	-0-					1
10	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	304	1	3077	2	Y	-0-					1
11	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	282	1	2900	2	Y	-0-					1
12	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	322	1	3031	2	Y	-0-					1
*01	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	317	1	3039	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

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
08	1116	N	682	-0-	-434	-0-	64	1	618	2	Y	-0-					1
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					1
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					1
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	Y	-0-					1
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	74	1	692	2	Y	-0-					1
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	73	1	698	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

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
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	87	1	1723	2	Y	12	22	1			12
							13	9									
09	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	73	1	1488	2	Y	8					20
							9	9									
10	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	93	1	1666	2	Y	9	23	1			6
							10	9									
11	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	77	1	1435	2	Y	11					17
							12	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	84	1	2354	2	Y	9					24
							10	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

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
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	10	1	2774	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	341	1	2677	2	Y	1					5
							1	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	309	1	2871	2	Y	3					8
							3	9									
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	285	1	2836	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	274	1	2866	2	Y	3					8
							3	9									
01	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	299	1	2717	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

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
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					129
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					129
10	558	X	384	-0-	-174	-0-	378	2	6	9	N	5					134
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					134
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	610	1	5399	2	N	43	12	8			165
							47	9									
01	3100	N	6076	-0-	2976	2976	413	1	5619	2	N	40	8	8			197
							44	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 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
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	95	1	1349	2	Y	46	59	0			16
							51	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	Y	49	39	0			26
							54	9									
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	87	1	1245	2	Y	48	55	0			19
							53	9									
11	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	87	1	1238	2	Y	52	54	0			17
							57	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	Y	64	60	0			21
							70	9									
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	2	Y	61	61	0			21
							67	9									

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					62
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

08	7719	X	2924	-0-	-4795	-0-	2924	3			N	-0-					140
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					140
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					140
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					140
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					140
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2 21	1 9	72	2	Y	19					95
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					95
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					95
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					95
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	160	2	Y	29					124
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					124

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 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
08	1364	X	122	-0-	-1242	-0-	11 1	1 9	110	2	Y	1	1	8			-0-
09	1260	X	611	-0-	-649	-0-	31 1	1 9	579	2	Y	1	1	8			-0-
10	1116	X	498	-0-	-618	-0-	26 3	1 9	469	2	Y	3	3	8			-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	654	2	Y	1	1	8			-0-
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	587	2	Y	2	2	8			-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	420	2	Y	1	1	8			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 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
08	806	N	363	-0-	-443	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	378	-0-	-1182	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	19	1	339	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	29	1	317	2	Y	-0-					-0-

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 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
08	1023	N	738	-0-	-285	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	709	-0-	-191	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	673	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 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
08	2325	N	1409	-0-	-916	-0-	118	1	1221	2	Y	64	73	1	1	8	49
							70	9									
09	2250	N	1094	-0-	-1156	-0-	52	1	976	2	Y	60	66	1	1	8	42
							66	9									
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	59	1	1069	2	Y	55	51	1	2	8	44
							61	9									
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	2	Y	59	64	1	1	8	38
							65	9									
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	Y	63	44	1	1	8	56
							69	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	62	73	1			45
							68	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025 - WELL PLUGGED 08/07/25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					189
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					189
10	527 N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-					189
11	510 N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					189
12	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					189
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					189

BENT WING ENERGY, LLC 100398
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

08	T. A.	149	-0-	149	1213	149	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	143	-0-	143	1356	143	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	152	-0-	152	1508	152	2			Y	-0-					-0-
11	1654 X	146	-0-	-1508	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

08	T. A.	2022	-0-	2022	16249	2022	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1944	-0-	1944	18193	1944	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2059	-0-	2059	20252	2059	2			Y	-0-					-0-
11	22233 X	1981	-0-	-20252	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
GLADEWATER-JETER WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44516	X	36899	-0-	-7617	-0-	36210	2	689	9	N	626	518	1			519
09	41100	X	35445	-0-	-5655	-0-	14	1	34811	2	N	564	530	1			553
							620	9									
10	41075	X	37512	-0-	-3563	-0-	36861	2	651	9	N	592	703	1			442
11	39150	X	36478	-0-	-2672	-0-	35465	2	1013	9	N	921	702	1			661
12	37138	X	34213	-0-	-2925	-0-	33684	2	529	9	N	481	529	1			613
01	37510	X	31222	-0-	-6288	-0-	30767	2	455	9	N	414	538	1			489

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					20
09	631	N	290	-0-	-341	-0-	290	2			Y	-0-					20
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					20
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					20
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					20
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					28
09	237	N	133	-0-	-104	-0-	133	2			Y	-0-					28
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					28
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					28
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					28
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

08	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					51
09	1468	N	808	-0-	-660	-0-	808	2			Y	-0-					51
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					53
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	489	2	3	9	Y	3					56
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	2			Y	-0-					56
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	765	2	3	9	Y	3					59

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1402	2	22	9	N	20					83
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1358	2	31	9	N	28					111
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1303	2	9	9	N	8					119
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1253	2	24	9	N	22					141
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1355	2	22	9	N	20					161
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1225	2	3	9	N	3					164

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	163	1	2517	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	205	1	2258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	161	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	133	1	2044	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	156	1	1712	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 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
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1650	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1767	X	1445	-0-	-322	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 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
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 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
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	27	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	639	-0-	-231	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	575	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 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
08	1457	X	1009	-0-	-448	-0-	89	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	855	-0-	-555	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	978	-0-	-479	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1212	-0-	-198	-0-	65	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 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
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	12	1	219	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	10	1	175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 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
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	99	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	883	-0-	-287	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	964	-0-	-338	-0-	51	1	912	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	16	1	281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	273	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 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
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	150	1	2601	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 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
08	1953	X	1590	-0-	-363	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1378	-0-	-512	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	109	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	123	1	1347	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

08	527	N	210	-0-	-317	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	133	-0-	-301	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	60	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	65	1	1170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 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
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	230	1	2376	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3626	-0-	626	626	198	1	3428	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4550	-0-	1450	2076	239	1	4311	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1942	-0-	-1058	1018	104	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12	2059	X	1041	-0-	-1018	-0-	63	1	978	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	719	-0-	-1978	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 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
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 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
08	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	894	-0-	-377	-0-	47	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	730	-0-	-320	-0-	39	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	73	1	807	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 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
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	101	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	66	1	1192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	834	-0-	-276	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	195	1	2015	2	Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1836	-0-	-551	-0-	96	1	1740	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1321	-0-	-809	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	159	1	1752	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 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
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	38	1	416	2	Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 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
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	43	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

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
08	434	X	166	-0-	-268	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	199	-0-	-235	-0-	10	1	187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	330	X	41	-0-	-289	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	X	29	-0-	-312	-0-	2	1	23	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	496	X	58	-0-	-438	-0-	5	1	51	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	137	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	Y	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1883	2	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	95	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

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
08	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

08	310	N	259	-0-		-51	-0-	23 2	1 9	234	2	Y	2	2	8			-0-
09	300	N	253	-0-		-47	-0-	13 2	1 9	238	2	Y	2	2	8			-0-
10	248	N	218	-0-		-30	-0-	11 6	1 9	201	2	Y	5	5	8			-0-
11	240	N	139	-0-		-101	-0-	7 2	1 9	130	2	Y	2	2	8			-0-
12	138	N	138	-0-		-0-	-0-	8 4	1 9	126	2	Y	4	4	8			-0-
01	217	N	200	-0-		-17	-0-	17 1	1 9	182	2	Y	1	1	8			-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

08	31	N	30	-0-		-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-		-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-		-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-		-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

08	930	N	886	-0-		-44	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-		-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	689	-0-		-210	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	649	-0-		-221	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-		-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	474	-0-		-208	-0-	40	1	434	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 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
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 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
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	166	-0-	-74	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 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
08	682	N	363	-0-	-319	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	27	16	1			12
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	2	8	1	1	8	5
							2	9									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	27	18	1			14
							30	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 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
08	2480	N	1199	-0-	-1281	-0-	105	1	1084	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	2130	N	1147	-0-	-983	-0-	57	1	1080	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1405	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	85	1	1312	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	100	1	1104	2	Y	9	11	1			7
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	200	1	2058	2	Y	39	44	1	1	8	30
							43	9									
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	132	1	2282	2	Y	36	40	1	1	8	25
							40	9									
10	1953	X	1104	-0-	-849	-0-	56	1	1009	2	Y	35	31	1	2	8	27
							39	9									
11	2220	X	763	-0-	-1457	-0-	39	1	684	2	Y	36	39	1	1	8	23
							40	9									
12	2170	X	1152	-0-	-1018	-0-	68	1	1041	2	Y	39	27	1	1	8	34
							43	9									
01	2170	X	1208	-0-	-962	-0-	97	1	1070	2	Y	37	44	1			27
							41	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	807	2	Y	28	33	1			20
							31	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	29	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	28	33	1			20
							31	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	893	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	861	2	Y	28	33	1			20
							31	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 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
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	Y	-0-			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-			-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	63	1	1108	2	Y	-0-			-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	-0-			-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	2	Y	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	-0-			-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-			-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	-0-			-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 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
08	1333	N	745	-0-	-588	-0-	66	1	679	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	52	1	974	2	Y	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	30	1	531	2	Y	-0-			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	641	-0-	-320	-0-	53	1	588	2	Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 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
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 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
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 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
08	1984	N	1061	-0-	-923	-0-	93	1	961	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
09	1740	N	993	-0-	-747	-0-	50	1	936	2	Y	6	6	1			14
							7	9									
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	5	6	1			13
							6	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	96	1	1059	2	Y	6	7	1			13
							7	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 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
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1013	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1110	N	928	-0-	-182	-0-	50	1	877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 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
08	1829	N	427	-0-	-1402	-0-	37	1	386	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
09	1500	N	367	-0-	-1133	-0-	18	1	345	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
10	558	N	350	-0-	-208	-0-	18	1	326	2	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1	390	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	272	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	68	1	752	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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
08	496	N	360	-0-	-136	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	318	-0-	-882	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	408	-0-	-212	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	720	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

08	1364	N	741	-0-	-623	-0-	65	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	716	-0-	-424	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	28	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	341	-0-	-379	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	Y	91	100	1	1	8	69
							100	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	84	93	1	1	8	59
							92	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	81	73	1	3	8	64
							89	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	86	94	1	1	8	55
							95	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	89	1	1371	2	Y	92	64	1	2	8	81
							101	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	90	105	1	1	8	65
							99	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	66	1			44
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	54	60	1			38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	48	46	1			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	59	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	40	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	66	1			41

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

08	2945	X	1628	-0-	-1317	-0-	138	1	1427	2	Y	57	66	1	1	8	44
							63	9									
09	2850	X	1400	-0-	-1450	-0-	67	1	1272	2	Y	55	60	1	1	8	38
							61	9									
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	130	1	2355	2	Y	50	46	1	2	8	40
							55	9									
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	107	1	1890	2	Y	54	58	1	1	8	35
							59	9									
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	Y	57	40	1	1	8	51
							63	9									
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	218	1	2399	2	Y	56	66	1			41
							62	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 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
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	76	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	896	-0-	-251	-0-	75	1	821	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	74	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	135	1	1479	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	590	-0-	-371	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	121	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 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
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 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
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	929	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	44	1	793	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	Y	9	11	1			7
							10	9									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 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
08	1085	N	802	-0-	-283	-0-	70	1	721	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	1320	N	723	-0-	-597	-0-	36	1	678	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	35	1	627	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	780	N	529	-0-	-251	-0-	28	1	491	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	70	1	767	2	Y	9	11	1			7
							10	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 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
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	2	1			2
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			1
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	5	1			6
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	79	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	76	88	1	1	8	59
							84	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	73	80	1	1	8	51
							80	9									
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	120	2	Y	67	62	1	2	8	54
							74	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	71	78	1	1	8	46
							78	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	77	54	1	1	8	68
							85	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	75	88	1			55
							83	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 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
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	54	1	559	2	Y	34	31	1	10	8	20
							37	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	37	29	1	9	8	19
							41	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	56	23	1	32	8	20
							62	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	37	29	1	11	8	17
							41	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	49	20	1	21	8	25
							54	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	59	1	650	2	Y	36	33	1	8	8	20
							40	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

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
08	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	115	1	1188	2	Y	13	11	1	3	8	8
								14	9									
09	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	73	1	1254	2	Y	11	10	1	3	8	6
								12	9									
10	1426	N	1347	-0-		-79	-0-	70	1	1257	2	Y	18	8	1	9	8	7
								20	9									
11	1260	N	844	-0-		-416	-0-	45	1	786	2	Y	12	10	1	3	8	6
								13	9									
12	780	N	780	-0-		-0-	-0-	46	1	716	2	Y	16	7	1	6	8	9
								18	9									
01	1333	N	1076	-0-		-257	-0-	89	1	975	2	Y	11	11	1	2	8	7
								12	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

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
08	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	12	11	1	2	8	8
								13	9									
09	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	67	1	1151	2	Y	10	10	1	2	8	6
								11	9									
10	1116	N	960	-0-		-156	-0-	50	1	895	2	Y	14	8	1	5	8	7
								15	9									
11	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	65	1	1142	2	Y	11	10	1	2	8	6
								12	9									
12	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	74	1	1142	2	Y	13	7	1	3	8	9
								14	9									
01	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	102	1	1125	2	Y	11	12	1	1	8	7
								12	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

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
08	775	N	417	-0-		-358	-0-	36	1	367	2	Y	13	11	1	3	8	8
								14	9									
09	750	N	489	-0-		-261	-0-	24	1	453	2	Y	11	10	1	3	8	6
								12	9									
10	496	N	437	-0-		-59	-0-	22	1	396	2	Y	17	8	1	8	8	7
								19	9									
11	390	N	291	-0-		-99	-0-	15	1	263	2	Y	12	10	1	3	8	6
								13	9									
12	406	N	406	-0-		-0-	-0-	24	1	365	2	Y	15	7	1	5	8	9
								17	9									
01	434	N	328	-0-		-106	-0-	26	1	290	2	Y	11	11	1	2	8	7
								12	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

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
08	2108	N	1130	-0-		-978	-0-	98	1	1019	2	Y	12	11	1	3	8	7
								13	9									
09	1650	N	1101	-0-		-549	-0-	55	1	1033	2	Y	12	10	1	3	8	6
								13	9									
10	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	57	1	1038	2	Y	18	8	1	9	8	7
								20	9									
11	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	12	10	1	3	8	6
								13	9									
12	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	16	7	1	6	8	9
								18	9									
01	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	109	1	1201	2	Y	11	11	1	2	8	7
								12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1088	-0-	-710	-0-	96	1	989	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	56	1	1046	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1364	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	114	1	1248	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	439	2	Y	20	22	1	1	8	15
							22	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	328	2	Y	19	20	1	1	8	13
							21	9									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	20	1	365	2	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	416	2	Y	19	19	1	1	8	12
							21	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	20	14	1	1	8	17
							22	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	409	2	Y	19	22	1			14
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

08	1705	N	993	-0-	-712	-0-	87	1	895	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									
09	1590	N	1059	-0-	-531	-0-	53	1	995	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1134	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
01	1085	N	871	-0-	-214	-0-	72	1	789	2	Y	9	11	1			7
							10	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	69	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	738	-0-	-732	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	102	1	1119	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	161	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	73	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	1080	-0-	-690	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	122	1	1346	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	46	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	745	-0-	-215	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	63	1	691	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 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
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	52	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	715	-0-	-455	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	84	1	921	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 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
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56 52	1 9	576	2	Y	47	54	1	1	8	35
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33 51	1 9	569	2	Y	46	49	1	1	8	31
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48 46	1 9	861	2	Y	42	37	1	4	8	32
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46 48	1 9	820	2	Y	44	47	1	1	8	28
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50 53	1 9	767	2	Y	48	32	1	3	8	41
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	56 51	1 9	620	2	Y	46	53	1	1	8	33

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	588	-0-	-462	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	603	-0-	-296	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	66	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	772	-0-	-308	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	993	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 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
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	78	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	654	-0-	-369	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	400	-0-	-470	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 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
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	150	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	181	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	10	6	1	2	8	8
							11	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 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
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	54	1	560	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	937	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	19	1	338	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	899	N	691	-0-	-208	-0-	58	1	632	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	885	-0-	-465	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	63	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	904	-0-	-356	-0-	48	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	94	1	1039	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	14	-0-	-699	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1	1	8	10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1	4	8	11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1	1	8	9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	14	1	2	8	15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	1	1	8	12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	114	1	1176	2	Y	24	20	1	7	8	13
							26	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	23	18	1	7	8	11
							25	9									
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	60	1	1085	2	Y	37	14	1	22	8	12
							41	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1251	2	Y	23	17	1	8	8	10
							25	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1027	2	Y	32	12	1	15	8	15
							35	9									
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	82	1	902	2	Y	23	20	1	6	8	12
							25	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

08	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	61	2	Y	16	11	1	7	8	7
							18	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	52	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	Y	32	8	1	23	8	7
							35	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	25	7	1	15	8	9
							28	9									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 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
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	310	N	91	-0-	-219	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	221	-0-	-213	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	173	-0-	-187	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 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
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	17	1	174	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	10	1	179	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	6	4	1	2	8	3
							7	9									
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	127	2	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	6	4	1	1	8	4
							7	9									
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	159	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 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
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

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
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	34	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

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
08	1302	N	743	-0-	-559	-0-	65	1	675	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1440	N	906	-0-	-534	-0-	45	1	857	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	75	1	1352	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1356	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
01	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	118	1	1294	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

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
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	51	1	930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	912	-0-	-348	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1031	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

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
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	665	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	7	4	1	3	8	4
							8	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	7	3	1	2	8	5
							8	9									
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	26	1	286	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

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
08	527	N	331	-0-	-196	-0-	24	1	253	2	Y	49	56	1	1	8	37
							54	9									
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	13	1	237	2	Y	46	50	1	1	8	32
							51	9									
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	44	38	1	4	8	34
							48	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	45	49	1	1	8	29
							50	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	49	34	1	2	8	42
							54	9									
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	250	2	Y	48	55	1	1	8	34
							53	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	85	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	68	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	Y	28	33	1			20
							31	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 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
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	15	1	154	2	Y	29	33	1			22
							32	9									
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	111	2	Y	25	23	1	1	8	20
							28	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	27	30	1			17
							30	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	29	20	1	1	8	25
							32	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	28	33	1			20
							31	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	33	2	Y	21	19	1	1	8	16
							23	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	23	16	1	1	8	20
							25	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	32	2	Y	23	27	1			16
							25	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	Y	21	19	1	1	8	16
							23	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	795	2	Y	23	16	1	1	8	20
							25	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	697	2	Y	23	27	1			16
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 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
08	1209	N	611	-0-	-598	-0-	52	1	536	2	Y	21	22	1	2	8	15
							23	9									
09	1050	N	620	-0-	-430	-0-	30	1	568	2	Y	20	20	1	2	8	13
							22	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	21	16	1	5	8	13
							23	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	Y	20	19	1	2	8	12
							22	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	22	13	1	4	8	17
							24	9									
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	55	1	610	2	Y	20	22	1	1	8	14
							22	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

08	1798	X	892	-0-	-906	-0-	77	1	792	2	Y	21	22	1	2	8	15
							23	9									
09	1740	X	1064	-0-	-676	-0-	53	1	989	2	Y	20	20	1	2	8	13
							22	9									
10	1798	X	834	-0-	-964	-0-	43	1	768	2	Y	21	16	1	5	8	13
							23	9									
11	1560	X	759	-0-	-801	-0-	39	1	698	2	Y	20	19	1	2	8	12
							22	9									
12	992	X	662	-0-	-330	-0-	39	1	599	2	Y	22	13	1	4	8	17
							24	9									
01	1085	X	898	-0-	-187	-0-	73	1	803	2	Y	20	22	1	1	8	14
							22	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

08	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	55	2	Y	20	22	1	1	8	14
							22	9									
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	31	2	Y	19	20	1	1	8	12
							21	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	15	1	4	8	13
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	12	2	Y	18	19	1	1	8	11
							20	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	20	12	1	3	8	16
							22	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	19	21	1	1	8	13
							21	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1	1	8	16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	1	8	14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	21	1	4	8	15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	1	8	13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	18	1	3	8	20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1	1	8	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

MO	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
08	124	N	68	-0-		-56	-0-	4	1	41	2	Y	21	22	1	2	8	15
								23	9									
09	60	N	59	-0-		-1	-0-	2	1	43	2	Y	13	16	1	2	8	10
								14	9									
10	93	N	31	-0-		-62	-0-	9	2	22	9	Y	20	13	1	4	8	13
11	60	N	28	-0-		-32	-0-	7	2	21	9	Y	19	19	1	2	8	11
12	57	N	57	-0-		-0-	-0-	2	1	30	2	Y	23	13	1	4	8	17
								25	9									
01	55	N	55	-0-		-0-	-0-	3	1	31	2	Y	19	22	1	1	8	13
								21	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

MO	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
08	217	N	96	-0-		-121	-0-	7	1	67	2	Y	20	22	1	1	8	15
								22	9									
09	180	N	114	-0-		-66	-0-	5	1	88	2	Y	19	20	1	1	8	13
								21	9									
10	124	N	88	-0-		-36	-0-	4	1	63	2	Y	19	16	1	3	8	13
								21	9									
11	90	N	56	-0-		-34	-0-	2	1	34	2	Y	18	19	1	1	8	11
								20	9									
12	71	N	71	-0-		-0-	-0-	3	1	45	2	Y	21	13	1	2	8	17
								23	9									
01	93	N	83	-0-		-10	-0-	5	1	56	2	Y	20	22	1	1	8	14
								22	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

MO	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
08	62	N	24	-0-		-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			1
09	60	N	24	-0-		-36	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	93	N	27	-0-		-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-		-0-	-0-	2	1	31	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	25	N	25	-0-		-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
01	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

MO	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

MO	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
08	1457	N	1054	-0-		-403	-0-	93	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	949	-0-		-461	-0-	48	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	777	-0-		-215	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	525	-0-		-495	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-		-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-		-0-	-0-	72	1	792	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	897	-0-	-715	-0-	79	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	852	-0-	-618	-0-	43	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	46	1	501	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 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
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	53	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	640	-0-	-530	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	74	1	811	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	2	Y	-0-			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-			-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	17	1	187	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 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
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	740	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	780	-0-	-60	-0-	43	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	50	1	548	2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	109	1	1130	2	Y	-0-			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	56	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	786	-0-	-414	-0-	42	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	92	1	1010	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	856	-0-	-314	-0-	47	1	809	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1019	-0-	-779	-0-	53	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-			-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-			-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 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
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	91	1	940	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	927	-0-	-333	-0-	47	1	880	2	Y	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	50	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	907	-0-	-240	-0-	76	1	831	2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 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
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 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
08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	92	1	952	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	51	1	958	2	Y	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	581	-0-	-225	-0-	51	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	960	X	511	-0-	-449	-0-	28	1	483	2	Y	-0-			-0-
10	992	X	458	-0-	-534	-0-	24	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	960	X	282	-0-	-678	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-
12	682	X	353	-0-	-329	-0-	22	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	589	X	476	-0-	-113	-0-	40	1	436	2	Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 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
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 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
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 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
08	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	233	1	2407	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	124	1	2343	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	121	1	2184	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	1657	-0-	-1193	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	106	1	1639	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	176	1	1939	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 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
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	111	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	110	1	1213	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	256	-0-	-209	-0-	22	1	231	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	233	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	196	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	180	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 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
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	937	-0-	-533	-0-	50	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	673	-0-	-598	-0-	56	1	617	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 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
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	127	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	92	1	1590	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	69	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	75	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	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	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

08	837	N	725	-0-	-112	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	516	-0-	-294	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	341	-0-	-403	-0-	18	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	123	-0-	-567	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	341	N	183	-0-	-158	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

08	806	N	739	-0-	-67	-0-	65	1	672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	35	1	613	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	22	1	384	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	651	X	350	-0-	-301	-0-	29	1	320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 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
08	1953	N	1292	-0-	-661	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1312	-0-	-578	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	759	-0-	-16	-0-	67	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	37	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 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
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	367	-0-	-443	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	188	-0-	-463	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	101	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	593	-0-	-517	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 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
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 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
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	37	1	639	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	33	1	603	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	870	N	545	-0-	-325	-0-	29	1	515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36 58	1 9	371	2	Y	53	60	1	1	8	109
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20 54	1 9	344	2	Y	49	54	1	1	8	103
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23 51	1 9	421	2	Y	46	42	1	2	8	105
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	15 53	1 9	259	2	Y	48	55	1	1	8	97
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21 57	1 9	331	2	Y	52	36	1	1	8	112
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40 56	1 9	442	2	Y	51	59	1	1	8	103

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	869	-0-	-241	-0-	48	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	595	-0-	-614	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	484	-0-	-626	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

08	279	N	138	-0-	-141	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

08	992	N	206	-0-	-786	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	213	-0-	-147	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	59	1	645	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2173	2	Y	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	134	1	2062	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	170	1	1872	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	599	-0-	-181	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	60	1	655	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 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
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	193	-0-	-148	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	816	-0-	-300	-0-	72	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	321	-0-	-759	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	277	-0-	-839	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	303	-0-	-627	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	284	-0-	-491	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	222	-0-	-553	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 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
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	57	1	621	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 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
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	85	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	129	1	1980	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	119	1	1307	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 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
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	665	-0-	-17	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 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
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	26	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	361	2	Y	6	7	1			5
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	335	2	Y	6	6	1	1	8	4
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	388	2	Y	7	5	1	2	8	4
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	466	2	Y	7	6	1	1	8	4
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	456	2	Y	6	4	1	1	8	5
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	433	2	Y	6	7	1			4

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 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
08	434	X	245	-0-	-189	-0-	20 21	1 9	204	2	Y	19	22	1			15
09	300	X	195	-0-	-105	-0-	10 20	1 9	165	2	Y	18	20	1			13
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	324	2	Y	15	15	1			13
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	293	2	Y	18	20	1			11
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	242	2	Y	19	13	1			17
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	26 21	1 9	281	2	Y	19	22	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 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
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	895	2	Y	20	22	1	1	8	15
							22	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	Y	18	19	1	1	8	13
							20	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	Y	18	19	1	1	8	11
							20	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	Y	20	13	1	1	8	17
							22	9									
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	80	1	874	2	Y	19	22	1			14
							21	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10780 - 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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	12	13	1	1	8	9
							13	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	12	12	1	1	8	8
							13	9									
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	135	2	Y	11	9	1	2	8	8
							12	9									
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	5	1	91	2	Y	11	11	1	1	8	7
							12	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	12	8	1	1	8	10
							13	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	119	2	Y	12	13	1	1	8	8
							13	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10726 - 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
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	830	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	9	10	1	1	8	6
							10	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	36	1	636	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	Y	10	12	1			7
							11	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 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
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	13	1	229	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	9	11	1			7
							10	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

08	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELMS OIL COMPANY 250120
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

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
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	Y	2					240
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	Y	3					243
10	3317	X	2803	-0-	-514	-0-	2801	2	2	9	Y	2					245
11	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2701	2	3	9	Y	3					248
12	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2506	2	11	9	Y	10	49	1			209
01	3100	X	2111	-0-	-989	-0-	2105	2	6	9	Y	5					214

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	Y	2					252
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3					255
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					257
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3					260
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1165	2	11	9	Y	10	49	1			221
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1099	2	6	9	Y	5					226

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2					248
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	Y	3					251
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	900	2	2	9	Y	2					253
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	800	2	3	9	Y	3					256
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	707	2	11	9	Y	10	49	1			217
01	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	Y	5					222

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	141	1	1991	2	Y	23	28	0			8
							25	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	137	1	1948	2	Y	24	19	0			13
							26	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1975	2	Y	25	28	0			10
							28	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1888	2	Y	26	27	0			9
							29	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	28	28	0			9
							31	9									
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	2	Y	27	27	0			9
							30	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 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
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	92	1	1305	2	Y	9	11	0			3
							10	9									
09	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	88	1	1249	2	Y	9	7	0			5
							10	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1249	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	82	1	1168	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	87	1	1223	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
*01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	87	1	1192	2	Y	10	10	0			4
							11	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 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
08	1643	N	616	-0-	-1027	-0-	41	1	572	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	96	1	1369	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	108	1	1551	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	106	1	1505	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	106	1	1480	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
*01	1674	N	973	-0-	-701	-0-	66	1	901	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 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
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	79	1	1122	2	Y	13	16	0			4
							14	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	Y	12	10	0			6
							13	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	Y	15	16	0			5
							17	9									
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	62	1	876	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
*01	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	68	1	930	2	Y	14	13	0			5
							15	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

08	1581	N	230	-0-	-1351	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	131	-0-	-1429	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	876	-0-	-519	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
*01	868	N	199	-0-	-669	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	Y	15	19	0			5
							17	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	Y	17	13	0			9
							19	9									
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	57	1	821	2	Y	17	19	0			7
							19	9									
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	56	1	798	2	Y	18	19	0			6
							20	9									
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	58	1	811	2	Y	19	19	0			6
							21	9									
*01	899	N	807	-0-	-92	-0-	54	1	734	2	Y	17	17	0			6
							19	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

08	310	N	157	-0-	-153	-0-	10	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 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
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	190	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	191	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	184	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	191	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*01	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	181	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	21	1	294	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	21	1	301	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*01	341	N	307	-0-	-34	-0-	21	1	283	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 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
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	37	1	516	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	34	1	489	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	570	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
*01	620	N	563	-0-	-57	-0-	38	1	516	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

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
08	1705	N	1688	-0-		-17	-0-	111	1	1566	2	Y	10	13	0			3
								11	9									
09	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	113	1	1601	2	Y	12	9	0			6
								13	9									
10	1705	N	1583	-0-		-122	-0-	102	1	1470	2	Y	10	12	0			4
								11	9									
11	1620	N	1598	-0-		-22	-0-	104	1	1481	2	Y	12	12	0			4
								13	9									
12	1736	N	1723	-0-		-13	-0-	114	1	1595	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
*01	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	112	1	1527	2	Y	13	13	0			4
								14	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

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
08	1395	N	1286	-0-		-109	-0-	85	1	1195	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
09	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	88	1	1254	2	Y	5	4	0			3
								6	9									
10	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	88	1	1255	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
11	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	84	1	1194	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
12	1395	N	1325	-0-		-70	-0-	88	1	1229	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
*01	1364	N	1306	-0-		-58	-0-	89	1	1209	2	Y	7	7	0			2
								8	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

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
08	1891	N	1695	-0-		-196	-0-	110	1	1549	2	Y	33	41	0			11
								36	9									
09	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	111	1	1578	2	Y	36	28	0			19
								40	9									
10	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	113	1	1627	2	Y	38	42	0			15
								42	9									
11	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	108	1	1540	2	Y	40	42	0			13
								44	9									
12	1798	N	1796	-0-		-2	-0-	116	1	1630	2	Y	45	43	0			15
								50	9									
*01	1767	N	1706	-0-		-61	-0-	113	1	1548	2	Y	41	42	0			14
								45	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

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
08	58	N	58	-0-		-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-		-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-		-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-		-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-		-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	10	-0-		-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

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
08	1581	N	1512	-0-		-69	-0-		99	1	1403	2	Y	9	12	0			3
									10	9									
09	1500	N	1422	-0-		-78	-0-		93	1	1318	2	Y	10	8	0			5
									11	9									
10	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		102	1	1458	2	Y	12	12	0			5
									13	9									
11	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-		101	1	1432	2	Y	12	13	0			4
									13	9									
12	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-		105	1	1479	2	Y	13	13	0			4
									14	9									
*01	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-		113	1	1536	2	Y	14	13	0			5
									15	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

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
08	217	N	164	-0-		-53	-0-		11	1	152	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
09	210	N	166	-0-		-44	-0-		11	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-		-34	-0-		12	1	170	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
11	215	N	215	-0-		-0-	-0-		14	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
12	186	N	162	-0-		-24	-0-		11	1	150	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
*01	186	N	158	-0-		-28	-0-		11	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

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
08	1581	N	1309	-0-		-272	-0-		84	1	1190	2	Y	32	38	0			11
									35	9									
09	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-		86	1	1219	2	Y	36	28	0			19
									40	9									
10	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-		92	1	1313	2	Y	40	43	0			16
									44	9									
11	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-		86	1	1226	2	Y	40	43	0			13
									44	9									
12	1395	N	1360	-0-		-35	-0-		87	1	1226	2	Y	43	42	0			14
									47	9									
*01	1457	N	1369	-0-		-88	-0-		90	1	1233	2	Y	42	42	0			14
									46	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

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
08	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-		67	1	942	2	Y	10	13	0			3
									11	9									
09	990	N	963	-0-		-27	-0-		63	1	888	2	Y	11	8	0			6
									12	9									
10	992	N	809	-0-		-183	-0-		52	1	747	2	Y	9	11	0			4
									10	9									
11	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-		73	1	1036	2	Y	13	13	0			4
									14	9									
12	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-		69	1	965	2	Y	13	13	0			4
									14	9									
*01	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-		69	1	940	2	Y	13	13	0			4
									14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 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
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	121	1	1717	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
11	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	103	1	1467	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	1710	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
*01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	111	1	1510	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	12	15	0			4
							13	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	Y	13	10	0			7
							14	9									
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	70	1	1009	2	Y	12	14	0			5
							13	9									
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	67	1	960	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	70	1	984	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
*01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	72	1	986	2	Y	14	14	0			5
							15	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 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
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	130	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 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
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2147	2	Y	21	27	0			7
							23	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	146	1	2074	2	Y	23	18	0			12
							25	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2155	2	Y	25	27	0			10
							28	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	139	1	1982	2	Y	24	26	0			8
							26	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	145	1	2031	2	Y	27	26	0			9
							30	9									
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	149	1	2029	2	Y	26	26	0			9
							29	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

08	899	N	873	-0-	-26	-0-	57	1	799	2	Y	15	18	0			5
							17	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	49	1	697	2	Y	15	17	0			6
							17	9									
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	46	1	649	2	Y	14	15	0			5
							15	9									
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	51	1	710	2	Y	17	16	0			6
							19	9									
*01	775	N	671	-0-	-104	-0-	45	1	611	2	Y	14	15	0			5
							15	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 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
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	133 59	1 9	1885	2	Y	54	63	0			18
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	110 54	1 9	1559	2	Y	49	41	0			26
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	126 64	1 9	1807	2	Y	58	61	0			23
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	118 66	1 9	1680	2	Y	60	63	0			20
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	113 65	1 9	1587	2	Y	59	59	0			20
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	135 74	1 9	1841	2	Y	67	64	0			23

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 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
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131 20	1 9	1848	2	Y	18	23	0			6
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	125 23	1 9	1770	2	Y	21	16	0			11
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	122 22	1 9	1752	2	Y	20	23	0			8
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	123 24	1 9	1753	2	Y	22	23	0			7
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	124 26	1 9	1745	2	Y	24	23	0			8
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	1787	2	Y	23	23	0			8

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 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
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	118 18	1 9	1667	2	Y	16	20	0			5
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	1563	2	Y	17	13	0			9
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	111 19	1 9	1597	2	Y	17	19	0			7
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	1568	2	Y	18	19	0			6
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	115 21	1 9	1618	2	Y	19	19	0			6
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	117 22	1 9	1598	2	Y	20	19	0			7

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	107	1	1511	2	Y	11	14	0			4
							12	9									
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	102	1	1455	2	Y	11	9	0			6
							12	9									
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	105	1	1501	2	Y	12	13	0			5
							13	9									
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	101	1	1436	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	106	1	1485	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
*01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	108	1	1468	2	Y	13	13	0			5
							14	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 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
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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	76	1	1076	2	Y	9	12	0			3
							10	9									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1037	2	Y	10	8	0			5
							11	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	75	1	1052	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
*01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	78	1	1060	2	Y	12	12	0			4
							13	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 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
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	137	1	1934	2	Y	15	19	0			5
							17	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	133	1	1894	2	Y	17	13	0			9
							19	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	141	1	2016	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	140	1	1988	2	Y	19	20	0			6
							21	9									
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	24	22	0			8
							26	9									
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	174	1	2370	2	Y	23	23	0			8
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 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
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	39	1	547	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	38	1	533	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*01	682	N	551	-0-	-131	-0-	37	1	507	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 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
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	2100	2	Y	3	3	0			1
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	1686	2	Y	2	2	0			1
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	125	1 2 9	1795	2	Y	2	2	0			1
11	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	125	1 3 9	1774	2	Y	3	3	0			1
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	1764	2	Y	3	3	0			1
*01	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	126	1 2 9	1716	2	Y	2	2	0			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 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
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	151	1 17 9	2130	2	Y	15	18	0			5
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	145	1 17 9	2054	2	Y	15	12	0			8
10	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	140	1 17 9	2001	2	Y	15	17	0			6
11	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	138	1 18 9	1971	2	Y	16	17	0			5
12	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	146	1 20 9	2046	2	Y	18	17	0			6
*01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	142	1 19 9	1944	2	Y	17	17	0			6

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	127	1 17 9	1789	2	Y	15	18	0			5
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	115	1 17 9	1633	2	Y	15	12	0			8
10	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	115	1 17 9	1645	2	Y	15	17	0			6
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	121	1 20 9	1719	2	Y	18	18	0			6
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	115	1 19 9	1611	2	Y	17	17	0			6
*01	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	117	1 19 9	1592	2	Y	17	17	0			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

08	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	411 13	1 9	5802	2	Y	12	16	0			4
09	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	394 14	1 9	5590	2	Y	13	10	0			7
10	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	400 15	1 9	5734	2	Y	14	15	0			6
11	6210	X	5920	-0-	-290	-0-	387 15	1 9	5518	2	Y	14	15	0			5
12	6417	X	6102	-0-	-315	-0-	405 18	1 9	5679	2	Y	16	16	0			5
*01	6231	X	5907	-0-	-324	-0-	402 17	1 9	5488	2	Y	15	15	0			5

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 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
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					149
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					149
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					149
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					149
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			Y	-0-					15
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					15
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					15
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					15
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					8
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					8
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					8
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 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
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					243
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					243
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					243
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					243
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					243
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 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
08	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					42
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					42
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					42
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					42
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	232	1	3270	2	N	6					165
							7	9									
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	58	1	3151	2	N	24					189
							26	9									
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5017	2	33	9	N	30	164	1			55
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4410	2	22	9	N	20					75
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3872	2	35	9	N	32					107
01	3906	X	2716	-0-	-1190	-0-	61	1	2613	2	N	38					145
							42	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	95	-0-	95	1726	95	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	76	-0-	76	1802	76	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	77	-0-	77	1879	77	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	76	-0-	76	1955	76	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	93	-0-	93	2048	93	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2048					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	154	1	2	8	22
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	376	2	8	9	N	7	1	8			28
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	345	2	4	9	N	4	4	8			28
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			28
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	270	2	4	9	N	4	4	8			28
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	278	2	3	9	N	3	3	8			28

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2			N	-0-					142
09	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2			N	-0-					142
10	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			N	-0-					142
11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	2846	2			N	-0-					142
12	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2855	2			N	-0-					142
01	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	2663	2			N	-0-					142

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 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
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					61
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					61
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					61
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					61
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					61
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 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
08	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					60
09	900	N	385	-0-	-515	-0-	385	2			N	-0-					60
10	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					60
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					60
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					79
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					79
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					79
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					79
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					79
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 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
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					76
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					76
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					76
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					76
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					76
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					76

GRAPELAND (WILCOX) 36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R.S. WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	372 43	1 9	1163	2	N	39					67
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	360 41	1 9	970	2	N	37					104
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	372 29	1 9	1248	2	N	26					130
11	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	360 57	1 9	657	2	N	52					182
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	372 47	1 9	803	2	N	43					225
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	372 29	1 9	681	2	N	26	177	1			74

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

08	930 N	604	-0-	-326	-0-	35	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	900	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	Y	-0-					-0-

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

08	1767 #	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					43
09	1410 #	1090	-0-	-320	-0-	1090	3			N	-0-					43
10	1457 #	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					43
11	1380 #	764	-0-	-616	-0-	764	3			N	-0-					43
12	1364 #	696	-0-	-668	-0-	696	3			N	-0-					43
01	1178 #	525	-0-	-653	-0-	525	3			N	-0-					43

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

08	3224 #	78	-0-	-3146	-0-	78	3			N	-0-					145
09	3120 #	112	-0-	-3008	-0-	112	3			N	-0-					145
10	3224 #	71	-0-	-3153	-0-	71	3			N	-0-					145
11	870 #	76	-0-	-794	-0-	76	3			N	-0-					145
12	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					145
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					145

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. 103925
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5728 - 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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 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
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					87
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					87
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					87
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	18	3	2	9	N	2					89
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					89
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					89

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	46	-0-	46	46	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	46	-0-	46	92	5	1	41	3	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	291	-0-	291	291	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	305	-0-	305	596	35	1	270	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
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

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 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
08	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	217	1	2193	2	Y	-0-					1
09	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	210	1	2109	2	Y	-0-					1
10	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	217	1	1754	2	Y	-0-					1
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	2090	2	Y	-0-					1
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	185	1	1737	3	Y	158					159
							174	9									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	177	1	1374	3	Y	-0-					159

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

SABINE ENERGY INC. 103925
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3812	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	1858	-0-	-1832	-0-	1856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	1498	-0-	-2315	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3813	X	1068	-0-	-2745	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

08	1643	X	606	-0-	-1037	-0-	22	1	558	2	N	24	156	1	2	8	24
							26	9									
09	1590	X	855	-0-	-735	-0-	33	1	796	2	N	24					48
							26	9									
10	1488	X	711	-0-	-777	-0-	33	1	664	2	N	13					61
							14	9									
11	780	X	374	-0-	-406	-0-	21	1	336	2	N	15	1	8			75
							17	9									
12	899	X	321	-0-	-578	-0-	18	1	293	2	N	9					84
							10	9									
01	899	X	668	-0-	-231	-0-	41	1	614	2	N	12	1	8			95
							13	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	963	-0-	-649	-0-	36	1	925	2	N	2	2	8			125
							2	9									
09	1560	X	854	-0-	-706	-0-	34	1	820	2	N	-0-					125
10	1488	X	1168	-0-	-320	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					125
11	1200	X	688	-0-	-512	-0-	40	1	648	2	N	-0-					125
12	1023	X	847	-0-	-176	-0-	45	1	737	2	N	59	67	1			117
							65	9									
01	1178	X	446	-0-	-732	-0-	28	1	417	2	N	1	1	8			117
							1	9									

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	79	1	2025	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2040	X	1092	-0-	-948	-0-	62	1	1012	2	N	16	1	8			15
							18	9									
12	2139	X	863	-0-	-1276	-0-	49	1	813	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	2139	X	765	-0-	-1374	-0-	47	1	699	2	N	17	2	8			30
							19	9									

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 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
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					31
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					31
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					31
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	39					70
							43	9									
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					70
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	2	N	-0-					70

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2576	-0-	-338	-0-	2576	2			N	-0-					32
09	2820	N	1863	-0-	-957	-0-	1862	2	1	9	N	1					33
10	2728	N	276	-0-	-2452	-0-	276	2			N	-0-					33
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	2444	2	10	9	N	9					42
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2918	2	50	9	N	45					87
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	2	6	9	N	5					92

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					64
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					64
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					64
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					64
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					64
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					64

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					14
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	Y	2					16
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					16
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					16
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1					17
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					22

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			Y	-0-					14
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	766	2	3	9	Y	3					17
10	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			Y	-0-					17
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					17
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					18
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	527	2	6	9	Y	5					23

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	Y	2					40
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	Y	3					43
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	Y	12					55
11	780	N	240	-0-	-540	-0-	240	2			Y	-0-					55
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					55
01	806	N	211	-0-	-595	-0-	211	2			Y	-0-					55

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

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-

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

*02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	2	N	-0-					7
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					7
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					7
*07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					7
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					7
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					7
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					7
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					7
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					7

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 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
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-

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 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
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6					33
09	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					33
10	868	N	418	-0-	-450	-0-	418	2			N	-0-					33
11	1350	N	545	-0-	-805	-0-	545	2			N	-0-					33
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					33
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					33

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					8
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					8
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					10
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					10
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					10
01	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	-0-					10

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 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
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	1			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	589	1	47	9	N	43					43
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					43
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					43
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	1			N	-0-					43

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 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
08	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					18
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					18
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	N	10					28
11	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1173	2	2	9	N	2					30
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					40
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					40

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 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
08	1728	X	1577	-0-	-151	-0-	4	1	1573	2	N	-0-					60
09	750	X	631	-0-	-119	-0-	181	1	450	2	N	-0-					60
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	16	1	1238	2	N	20					80
							22	9									
11	750	X	550	-0-	-200	-0-	193	1	357	2	N	-0-					80
12	775	X	359	-0-	-416	-0-	248	1	111	2	N	-0-					80
01	775	X	280	-0-	-495	-0-	279	1	1	2	N	-0-					80

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 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
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					5
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					7
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	8					15
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	895	2	2	9	N	2					17
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					17
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					17

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 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
*02	3388	X	1264	-0-	-2124	-0-	567	1	697	2	N	-0-					7
*03	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	412	1	2182	2	N	-0-					7
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	260	1	2243	2	N	-0-					7
*05	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	325	1	2041	2	N	-0-					7
*06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	250	1	2741	2	N	-0-					7
*07	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	388	1	1897	2	N	-0-					7
*08	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	242	1	1803	2	N	-0-					7
*09	3030	X	2213	-0-	-817	-0-	127	1	2086	2	N	-0-					7
*10	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	99	1	2162	2	N	-0-					7
*11	3000	X	1954	-0-	-1046	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					7
*12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					7
01	2294	X	1961	-0-	-333	-0-	135	1	1826	2	N	-0-					7

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	192	1	5464	2	Y	34	24	0	11	1	7
							37	9									
09	5610	X	5425	-0-	-185	-0-	179	1	5210	2	Y	33	23	0	11	1	6
							36	9									
10	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	187	1	5347	2	Y	34	25	0	10	1	5
							37	9									
11	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	196	1	5171	2	Y	38	25	0	12	1	6
							42	9									
12	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	205	1	5268	2	Y	37	26	0	12	1	5
							41	9									
*01	5704	X	5051	-0-	-653	-0-	191	1	4823	2	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8343	-0-		-1453	-0-	280 76	1 9	7987	2	Y	69	49	0	22	1	14
09	9480	X	8161	-0-		-1319	-0-	269 74	1 9	7818	2	Y	67	47	0	22	1	12
10	9238	X	8447	-0-		-791	-0-	283 81	1 9	8083	2	Y	74	53	0	22	1	11
11	8820	X	8473	-0-		-347	-0-	307 90	1 9	8076	2	Y	82	55	0	26	1	12
12	9827	X	8570	-0-		-1257	-0-	318 88	1 9	8164	2	Y	80	55	0	26	1	11
*01	8681	X	8681	-0-		-0-	-0-	328 87	1 9	8266	2	Y	79	51	0	28	1	11

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7908	-0-		-834	-0-	266 63	1 9	7579	2	Y	57	40	0	18	1	12
09	8190	X	7294	-0-		-896	-0-	241 56	1 9	6997	2	Y	51	37	0	17	1	9
10	8308	X	7582	-0-		-726	-0-	254 65	1 9	7263	2	Y	59	42	0	17	1	9
11	7860	X	7136	-0-		-724	-0-	259 65	1 9	6812	2	Y	59	40	0	19	1	9
12	8804	X	7468	-0-		-1336	-0-	277 67	1 9	7124	2	Y	61	42	0	19	1	9
*01	7905	X	7463	-0-		-442	-0-	282 65	1 9	7116	2	Y	59	38	0	21	1	9

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8882	-0-		-294	-0-	296 160	1 9	8426	2	N	145	103	0	46	1	30
09	8910	X	8550	-0-		-360	-0-	279 152	1 9	8119	2	N	138	98	0	46	1	24
10	9207	X	8741	-0-		-466	-0-	290 169	1 9	8282	2	N	154	110	0	45	1	23
11	8910	X	8503	-0-		-407	-0-	304 179	1 9	8020	2	N	163	109	0	52	1	25
12	10106	X	8177	-0-		-1929	-0-	300 167	1 9	7710	2	N	152	106	0	49	1	22
*01	8897	X	8044	-0-		-853	-0-	301 158	1 9	7585	2	N	144	93	0	52	1	21

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 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
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-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 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
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					18
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1230	-0-	-475	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					26
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	2	Y	-0-					26
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14	1	884	2	Y	-0-					26
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			Y	-0-					26
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	2	Y	-0-					26
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	2	Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

08	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	4					21
							4	9									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					21
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					21
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					21
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					21
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					21

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	3					46
							3	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					46
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					46
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			Y	-0-					46
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					46
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					46

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 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
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	10	1	148	2	Y	4					41
							4	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					41
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	3	1	186	2	Y	-0-					41
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					41
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	Y	-0-					41
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	1	1	154	2	Y	-0-					41

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 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
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	30	1	1582	2	Y	-0-					4
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1700	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	1			Y	-0-					4
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	2	Y	-0-					4
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	2	Y	-0-					4

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					35
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	Y	-0-					35
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	15	1	937	2	Y	-0-					35
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			Y	-0-					35
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	2	Y	-0-					35
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	436	2	Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	271	1	4589	2	N	184	337	1	3	8	46
							202	9									
09	4800	X	4734	-0-	-66	-0-	88	1	4646	2	N	-0-					46
10	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	79	1	4808	2	N	-0-					46
11	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	4417	1			N	-0-					46
12	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	23	1	4153	2	N	-0-					46
01	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	23	1	4153	2	N	-0-					46

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	N	-0-					53
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	N	-0-					53
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	35	1	2139	2	N	-0-					53
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					53
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	2	N	-0-					53
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	448	2	N	-0-					53

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	N	13					155
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					155
10	3100	N	10802	-0-	7702	7702	174	1	10628	2	N	-0-					155
11	3000	N	12821	-0-	9821	17523	12821	1			N	-0-					155
12	3100	N	7634	-0-	4534	22057	42	1	7592	2	N	-0-					155
01	29691	X	7634	-0-	-22057	-0-	42	1	7592	2	N	-0-					155

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 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
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					61
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					61
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					61
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					66
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	N	4					70
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

SABINE ENERGY INC. 103925
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7					50
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	433	2	3	9	N	3					53
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					67
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					68
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					68
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	463	2	24	9	N	22	63	1			27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 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
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-

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					25
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					25
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					25
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					25
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					25
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 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
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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					26
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					26
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					26
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					26
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					26
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					26
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					26
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					26
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11653	2	63	9	N	57	122	1			55
09	11250	X	11159	-0-	-91	-0-	11102	2	57	9	N	52					107
10	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	10484	2	48	9	N	44	1	8			150
11	11340	X	10532	-0-	-808	-0-	10485	2	47	9	N	43	121	1	2	8	70
12	11718	X	10734	-0-	-984	-0-	10671	2	63	9	N	57					127
01	11718	X	10767	-0-	-951	-0-	10715	2	52	9	N	47	2	8			172

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21068	2	91	9	N	83	164	1	1	8	95
09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20334	2	98	9	N	89					184
10	20305	X	20227	-0-	-78	-0-	20139	2	88	9	N	80	167	1	3	8	94
11	20490	X	19918	-0-	-572	-0-	19816	2	102	9	N	93	68	1	5	8	114
12	21173	X	20461	-0-	-712	-0-	20355	2	106	9	N	96	113	1			97
01	21173	X	20809	-0-	-364	-0-	20698	2	111	9	N	101	168	1	5	8	25

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	11941	2	67	9	N	61	1	8			122
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11574	2	68	9	N	62					184
10	11439	X	11177	-0-	-262	-0-	11124	2	53	9	N	48	157	1	3	8	72
11	11610	X	10855	-0-	-755	-0-	10741	2	114	9	N	104	112	1	5	8	59
12	12028	X	11159	-0-	-869	-0-	11092	2	67	9	N	61					120
01	12028	X	11042	-0-	-986	-0-	10966	2	76	9	N	69	118	1	4	8	67

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	1424	-0-	1424	1424	1377	3	47	9	Y	43					66
11	14B2	EXT	622	-0-	622	2046	589	3	33	9	Y	30					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2046					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2046					Y	-0-					96

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2612	3	167	9	N	152					152
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	72	3	25	9	N	23					175
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2412	3	31	9	N	28					203
01	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4225	3	94	9	N	85					288

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7596 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 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
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					159
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2407	2	62	9	N	56	180	1			35
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	9	N	20					55
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					55
12	1612	X	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					55
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					55

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 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
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	2	10	9	Y	9	3	8			39
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1963	2	25	9	Y	23	5	8			57
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1					58
*11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1832	2	9	9	Y	8	2	8			64
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1483	2	39	9	Y	35	77	1	2	8	20
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					20

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 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
08	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2231	2	7	9	Y	6					58
09	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	1989	2	19	9	Y	17					75
10	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1679	2	1	9	Y	1					76
11	2700	X	1699	-0-	-1001	-0-	1692	2	7	9	Y	6					82
12	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	1917	2	48	9	Y	44	103	1			23
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					23

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	9	1	278	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 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
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 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
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					59
09	3000	N	4946	-0-	1946	1946	4946	2			N	-0-					59
10	3100	N	2243	-0-	-857	1089	2243	2			N	-0-					59
11	3000	N	2281	-0-	-719	370	2281	2			N	-0-					59
12	2754	N	2384	-0-	-370	-0-	2384	2			N	-0-					59
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					59

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 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
08	992	X	844	-0-	-148	-0-	825	2	19	9	Y	17					84
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1816	2	9	9	Y	8					92
10	961	X	905	-0-	-56	-0-	888	2	17	9	Y	15					107
11	900	X	552	-0-	-348	-0-	550	2	2	9	Y	2					109
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	838	2	58	9	Y	53	123	1			39
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					39

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 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
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					50
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					50
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 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
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					81
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					81
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					81
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					81
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 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
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					122
09	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	2			N	-0-					122
10	2454	N	1789	-0-	-665	-0-	1789	2			N	-0-					122
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					122
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					122
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					122

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 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
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2					45
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	Y	3					48
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					48
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5					53
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	Y	14	51	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					52
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	393	2	48	9	N	44					96
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					104
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					104
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					104
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2025

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	535	-0-	535	535	535	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	88	-0-	88	623	88	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	623					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					104
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					104
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					104
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					97
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					97
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					97
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					97
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					97

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 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
08	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	575	-0-	575	686	575	2			Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	708	22	2			Y	-0-					57
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-					57
12	708	N	-0-	-0-	-708	-0-					Y	-0-					57
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229

HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	120	X	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 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
08	341	X	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8664	-0-	5564	5849	8664	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4252	-0-	1152	7001	4252	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 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
08	32767	X	30966	-0-	-1801	-0-	30966	2			N	-0-					-0-
09	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	34609	2			N	-0-					-0-
10	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	30831	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	29681	2	529	9	N	481	425	0			56
12	35774	X	34294	-0-	-1480	-0-	33740	2	554	9	N	504	520	0			40
*01	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	39606	2	2196	9	N	1996	1849	0			187

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 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
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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 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
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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 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
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					365
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					368
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					370
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					372
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					374

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	X	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63					131
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					139
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					149
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11					160
*12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	615	2	65	9	N	59	175	1			44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
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

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	471	1	307	2	N	-0-					91
09	1200	N	876	-0-	-324	-0-	370	1	506	2	N	-0-					91
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	915	1	624	2	N	-0-					91
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	831	1	556	2	N	-0-					91
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1151	1	557	2	N	2					93
							2	9									
01	1240	N	874	-0-	-366	-0-	210	1	664	2	N	-0-					93

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	800	1	522	2	N	-0-					128
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	284	1	390	2	N	-0-					128
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	408	1	279	2	N	-0-					128
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	453	1	304	2	N	-0-					128
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	644	1	313	2	N	-0-					128
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	180	1	569	2	N	-0-					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					66
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					68
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					68
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					68
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					68
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					68

EQV OPERATING LLC 101634
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	25	-0-	25	53	3	1	22	3		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53						Y	-0-					-0-
12	53	X	-0-	-0-	-53	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	58	-0-	-392	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 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
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 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
08	1240	N	880	-0-	-360	-0-	80	1	788	3	Y	11	38	1			17
							12	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	93	1	886	3	Y	5					22
							6	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	3	Y	7					29
							8	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	4					33
							4	9									
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	150	1	1244	3	Y	12	30	1			15
							13	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 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
08	465	N	135	-0-	-330	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	100	-0-	-290	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	31	-0-	31	31	1 1	1 9	29	3	Y	1					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	521	1	3960	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	3108	-0-	-1752	-0-	367	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	506	1	4019	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3399	-0-	-981	-0-	411	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	481	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	620 36	1 9	4714	3	Y	33	38	1			12
09	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	534 26	1 9	3992	3	Y	24	15	1			21
10	5828	X	5110	-0-	-718	-0-	568 28	1 9	4514	3	Y	25	14	1			32
11	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	552 24	1 9	4017	3	Y	22	30	1			24
12	5363	X	4184	-0-	-1179	-0-	503 28	1 9	3653	3	Y	25	15	1			34
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	791	1	7830	3	Y	55	136	1			62
							61	9									
09	8280	X	7683	-0-	-597	-0-	720	1	6878	3	Y	77					139
							85	9									
10	8556	X	6920	-0-	-1636	-0-	725	1	6165	3	Y	27					166
							30	9									
11	8400	X	6274	-0-	-2126	-0-	260	1	6001	3	Y	12					178
							13	9									
12	8680	X	6293	-0-	-2387	-0-	673	1	5578	3	Y	38	146	1			70
							42	9									
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					70

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

08	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	4818	3	41	9	Y	37	44	1			14
09	5040	X	4221	-0-	-819	-0-	4192	3	29	9	Y	26	17	1			23
10	5208	X	4240	-0-	-968	-0-	4209	3	31	9	Y	28	16	1			35
11	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	3908	3	24	9	Y	22	32	1			25
12	4867	X	3942	-0-	-925	-0-	3913	3	29	9	Y	26	16	1			35
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					35

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

08	9579	X	7998	-0-	-1581	-0-	910	1	6917	3	Y	155	202	1			57
							171	9									
09	9270	X	7753	-0-	-1517	-0-	900	1	6721	3	Y	120	73	1			104
							132	9									
10	9610	X	8126	-0-	-1484	-0-	893	1	7098	3	Y	123	77	1			150
							135	9									
11	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	1004	1	7304	3	Y	119	146	1			123
							131	9									
12	9610	X	8592	-0-	-1018	-0-	1022	1	7429	3	Y	128	77	1			174
							141	9									
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					174

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4926	-0-	-592	-0-	573	1	4353	3	Y	-0-					102
09	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	616	1	4601	3	Y	-0-					102
10	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	604	1	4800	3	Y	2					104
							2	9									
11	4770	X	4723	-0-	-47	-0-	571	1	4152	3	Y	-0-					104
12	5394	X	4228	-0-	-1166	-0-	511	1	3717	3	Y	-0-					104
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					104

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 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
08	8339	X	8252	-0-	-87	-0-	271	1	7950	3	Y	28	35	1			9
							31	9									
09	8190	X	6444	-0-	-1746	-0-	227	1	6192	3	Y	23	19	1			13
							25	9									
10	8463	X	7966	-0-	-497	-0-	243	1	7691	3	Y	29	19	1			23
							32	9									
11	8190	X	7005	-0-	-1185	-0-	212	1	6772	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
12	8246	X	5993	-0-	-2253	-0-	179	1	5788	3	Y	24	21	1			23
							26	9									
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	860	-0-	-2612	-0-	57	1	780	3	Y	21	36	1			7
							23	9									
09	3360	X	107	-0-	-3253	-0-	22	1	57	3	Y	25	18	1			14
							28	9									
10	3317	X	68	-0-	-3249	-0-	21	1	22	3	Y	23	19	1			18
							25	9									
11	1290	X	183	-0-	-1107	-0-	12	1	156	3	Y	14	17	1	1	8	14
							15	9									
12	1333	X	244	-0-	-1089	-0-	21	1	194	3	Y	26	15	1			25
							29	9									
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					25

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4809	-0-	1709	3670	292	1	4267	3	Y	227	255	1			87
							250	9									
09	3000	N	4385	-0-	1385	5055	386	1	3794	3	Y	186	210	1			63
							205	9									
10	9959	X	4904	-0-	-5055	-0-	475	1	4173	3	Y	233	195	1			101
							256	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	417	1	4069	3	Y	264	193	1			172
							290	9									
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	468	1	4409	3	Y	188	287	1			73
							207	9									
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					73

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	324	1	4602	3	Y	21	29	1			7
							23	9									
09	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	370	1	4184	3	Y	20	16	1			11
							22	9									
10	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	375	1	4268	3	Y	22	16	1			17
							24	9									
11	5040	X	4236	-0-	-804	-0-	374	1	3848	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	5208	X	3710	-0-	-1498	-0-	468	1	3216	3	Y	24	15	1			23
							26	9									
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					23

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	4574	-0-	-2153	-0-	291	1	4283	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	3712	-0-	-2798	-0-	336	1	3376	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	2580	-0-	-4147	-0-	219	1	2361	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	307	-0-	-5153	-0-	48	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	2785	-0-	-2485	-0-	278	1	2507	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	230	1	3711	3	Y	24	26	1			8
							26	9									
09	4290	X	17	-0-	-4273	-0-	15	1	2	9	Y	2	9	1			1
10	3937	X	3081	-0-	-856	-0-	214	1	2850	3	Y	15	5	1			11
							17	9									
11	3840	X	3305	-0-	-535	-0-	345	1	2941	3	Y	17	10	1	1	8	17
							19	9									
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	451	1	4171	3	Y	30	18	1			29
							33	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					29

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	3240	-0-	-3673	-0-	988	1	2232	3	Y	18	25	1			6
							20	9									
09	5160	X	2233	-0-	-2927	-0-	788	1	1430	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
10	5177	X	3799	-0-	-1378	-0-	1030	1	2745	3	Y	22	13	1			17
							24	9									
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1130	1	3887	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	3255	X	1236	-0-	-2019	-0-	768	1	455	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5867	-0-	-984	-0-	288	1	5561	3	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	6360	X	4661	-0-	-1699	-0-	381	1	4261	3	Y	17	13	1			9
							19	9									
10	6572	X	4841	-0-	-1731	-0-	387	1	4433	3	Y	19	14	1			14
							21	9									
11	5670	X	4842	-0-	-828	-0-	423	1	4402	3	Y	15	14	1	2	8	13
							17	9									
12	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	421	1	4916	3	Y	22	13	1			22
							24	9									
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	14	-0-	-265	-0-	8	1	6	9	Y	5	16	1			2
09	1170	N	63	-0-	-1107	-0-	53	1	10	9	Y	9	6	1			5
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	538	1	4435	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	459	1	3718	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	429	1	3825	3	Y	21	15	1			20
							23	9									
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					20

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	2397	-0-	-2439	-0-	133	1	2231	3	Y	30	24	1			10
							33	9									
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	354	1	4661	3	Y	40	28	1			22
							44	9									
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	398	1	5662	3	Y	46	33	1			35
							51	9									
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	424	1	5965	3	Y	31	34	1	1	8	31
							34	9									
12	5239	X	3963	-0-	-1276	-0-	249	1	3668	3	Y	42	32	1			41
							46	9									
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					41

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	4849	-0-	-2002	-0-	219	1	4593	3	Y	34	47	1			11
							37	9									
09	6630	X	4807	-0-	-1823	-0-	293	1	4475	3	Y	35	27	1			19
							39	9									
10	6851	X	5662	-0-	-1189	-0-	379	1	5246	3	Y	34	26	1			27
							37	9									
11	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	430	1	5420	3	Y	22	25	1	1	8	23
							24	9									
12	6231	X	4991	-0-	-1240	-0-	358	1	4590	3	Y	39	25	1			37
							43	9									
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					37

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2820	X	18	-0-	-2802	-0-	1	1	16	3	Y	1					1
							1	9									
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	112	1	1096	3	Y	21	17	1			7
							23	9									
09	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	399	1	2560	3	Y	31	21	1			17
							34	9									
10	3534	X	1272	-0-	-2262	-0-	216	1	1028	3	Y	25	23	1			19
							28	9									
11	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	274	1	1510	3	Y	22	18	1			23
							24	9									
12	3100	X	393	-0-	-2707	-0-	51	1	329	3	Y	12	23	1			12
							13	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					12

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	487	1	11273	3	Y	34	46	1			11
							37	9									
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	529	1	9260	3	Y	32	25	1			18
							35	9									
10	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	310	1	9563	3	Y	32	25	1			25
							35	9									
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	340	1	9164	3	Y	21	24	1			22
							23	9									
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	513	1	8799	3	Y	36	23	1			35
							40	9									
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					35

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4969	-0-	-22	-0-	276	1	4485	3	Y	189	286	1			73
							208	9									
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	404	1	5681	3	Y	162	180	1			55
							178	9									
10	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	390	1	4459	3	Y	199	168	1			86
							219	9									
11	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	447	1	4153	3	Y	237	169	1			154
							261	9									
12	6479	X	3888	-0-	-2591	-0-	515	1	3200	3	Y	157	250	1			61
							173	9									
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					61

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	12958	-0-	-1426	-0-	1497	1	11382	3	Y	72	86	1			27
							79	9									
09	14070	X	12851	-0-	-1219	-0-	1510	1	11284	3	Y	52	34	1			45
							57	9									
10	14539	X	12858	-0-	-1681	-0-	1430	1	11364	3	Y	58	33	1			70
							64	9									
11	14070	X	10643	-0-	-3427	-0-	1281	1	9315	3	Y	43	64	1			49
							47	9									
12	13330	X	11687	-0-	-1643	-0-	1407	1	10225	3	Y	50	31	1			68
							55	9									
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					68

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	1891	-0-	-5549	-0-	62	1	1825	3	Y	4	11	1			1
							4	9									
09	7200	X	1605	-0-	-5595	-0-	57	1	1546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	163	1	5154	3	Y	9	3	1			7
							10	9									
11	6780	X	1770	-0-	-5010	-0-	54	1	1714	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	262	1	8486	3	Y	25	3	1			24
							28	9									
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					24

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	226	1	5376	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	298	1	4598	3	Y	22	16	1			12
							24	9									
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	337	1	4653	3	Y	22	17	1			17
							24	9									
11	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	320	1	5075	3	Y	14	16	1			15
							15	9									
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	356	1	5307	3	Y	25	16	1			24
							28	9									
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					24

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	6091	-0-	-2186	-0-	700	1	5324	3	Y	61	79	1			22
							67	9									
09	6870	X	6220	-0-	-650	-0-	725	1	5420	3	Y	68	38	1			52
							75	9									
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	804	1	6392	3	Y	75	38	1			89
							83	9									
11	6870	X	6710	-0-	-160	-0-	804	1	5847	3	Y	54	83	1			60
							59	9									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	816	1	5933	3	Y	65	37	1			88
							72	9									
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					88

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	12096	-0-	-273	-0-	397	1	11667	3	Y	29	35	1			9
							32	9									
09	11220	X	9447	-0-	-1773	-0-	334	1	9084	3	Y	26	21	1			14
							29	9									
10	11532	X	10212	-0-	-1320	-0-	311	1	9871	3	Y	27	20	1			21
							30	9									
11	11700	X	9005	-0-	-2695	-0-	272	1	8714	3	Y	17	20	1			18
							19	9									
12	12090	X	8637	-0-	-3453	-0-	258	1	8347	3	Y	29	19	1			28
							32	9									
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 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
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					27
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					27
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					27
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					27
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					27
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 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
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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 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
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-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					61
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					61
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					61
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					61
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-	26	1			35
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					35

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 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
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 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
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 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
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					25
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					25
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					25

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 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
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					9
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					9
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					9
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					9
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	4	1			6
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6600 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					149
09	2820	X	1892	-0-	-928	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	8			149
10	2387	X	1604	-0-	-783	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8			149
11	2310	X	627	-0-	-1683	-0-	627	2			Y	-0-					149
12	2046	X	1451	-0-	-595	-0-	1355	2	96	9	Y	87	63	1	1	8	172
01	1953	X	171	-0-	-1782	-0-	171	2			Y	-0-					172

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 10832 - 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
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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10738 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 10760 - 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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					39
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					39
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					39
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					39
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					39
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10774 - 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
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					40
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	463	2	11	9	N	10					50
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	474	2	8	9	N	7					57
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34	66	1			25
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					25
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10668 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

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-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					25
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	36	2	84	9	N	76	76	1			25
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

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-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

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	114	89	1			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

08	775 N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					27
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					27
11	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					27
12	1023 N	713	-0-	-310	-0-	517	2	196	9	N	178	177	1	1	8	27
01	589 N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

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
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

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
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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					25
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					25
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					25
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					25
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					25
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					25

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 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
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 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
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	85	1	982	2	N	-0-					25
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	75	1	692	2	N	-0-					25
10	1333	N	940	-0-	-393	-0-	89	1	851	2	N	-0-					25
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	81	1	720	2	N	-0-					25
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	74	1	664	2	N	-0-					25
01	930	N	563	-0-	-367	-0-	39	1	524	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 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
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 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
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1	1	8			23
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			23
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					23
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			23
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			23
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					23

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

08	744	N	645	-0-	-99	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			27
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2	2	8			27
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			27
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			27
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	8			27
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2	2	8			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 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
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 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
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-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 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
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 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
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					25
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					25
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	109	2	155	9	N	141	1	8			165
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			39
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			39
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					39
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			39
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	289	2	132	9	N	120	89	1	1	8	69
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					69

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 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
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 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
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 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
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					125
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	91	1			35
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 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
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	945 61	1 9	1365	2	N	55	150	1			27
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	971 53	1 9	1127	2	N	48					75
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	928 59	1 9	1201	2	N	54	2	8			127
11	2280	N	1925	-0-	-355	-0-	808 75	1 9	1042	2	N	68	169	1	1	8	25
12	2232	N	1463	-0-	-769	-0-	198 28	1 9	1237	2	N	25					50
01	2201	N	1133	-0-	-1068	-0-	6 32	1 9	1095	2	N	29	2	8			77

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 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
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8720	2	4	9	N	4	4	8			27
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9481	2	1	9	N	1	1	8			27
10	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10074	2	1	9	N	1	1	8			27
11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9935	2	1	9	N	1	1	8			27
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10161	2	4	9	N	4	4	8			27
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8020	2	2	9	N	2	2	8			27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

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-

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

08	14508	X	13703	-0-	-805	-0-	806	1	12443	2	N	413	356	1	7	8	139
							454	9									
09	13830	X	13082	-0-	-748	-0-	775	1	12046	2	N	237	172	1	5	8	199
							261	9									
10	14198	X	12684	-0-	-1514	-0-	806	1	11641	2	N	215	346	1	9	8	59
							237	9									
11	13740	X	8243	-0-	-5497	-0-	546	1	7684	2	N	12	4	8			67
							13	9									
12	13702	X	13610	-0-	-92	-0-	803	1	12495	2	N	284	181	1	11	8	159
							312	9									
01	13702	X	13043	-0-	-659	-0-	784	1	12178	2	N	74	179	1	13	8	41
							81	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	3008	2			N	-0-					144
09	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	2373	2	2	9	N	2	2	8			144
10	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			144
11	2910	X	2386	-0-	-524	-0-	2309	2	77	9	N	70	185	1			29
12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2572	2	4	9	N	4	4	8			29
01	3007	X	1755	-0-	-1252	-0-	1711	2	44	9	N	40					69

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 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
08	5332	X	2469	-0-	-2863	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			24
09	5100	X	1973	-0-	-3127	-0-	1874	2	99	9	N	90	1	8			113
10	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			113
11	3930	X	114	-0-	-3816	-0-	41	2	73	9	N	66	1	8			178
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5105	2	32	9	N	29	178	1	3	8	26
01	3937	X	2412	-0-	-1525	-0-	2409	2	3	9	N	3	3	8			26

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 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
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3945	2	8	9	N	7	7	8			90
09	3900	X	3612	-0-	-288	-0-	3532	2	80	9	N	73	4	8			159
10	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			159
11	3900	X	3371	-0-	-529	-0-	3282	2	89	9	N	81	178	1	5	8	57
12	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	3459	2	8	9	N	7	7	8			57
01	3968	X	3121	-0-	-847	-0-	3113	2	8	9	N	7	7	8			57

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 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
08	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	2366	2	3	9	N	3	3	8			26
09	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	3786	2	4	9	N	4	4	8			26
10	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	3763	2	153	9	N	139	4	8			161
11	4080	X	3521	-0-	-559	-0-	3493	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25
12	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			25
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	3606	2	3	9	N	3	3	8			25

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	9319	-0-	-446	-0-	742	1	8574	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	9480	X	8167	-0-	-1313	-0-	798	1	7369	2	N	-0-					25
10	9796	X	7860	-0-	-1936	-0-	741	1	7118	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	9480	X	7954	-0-	-1526	-0-	780	1	6958	2	N	196	185	1			36
							216	9									
12	9331	X	8049	-0-	-1282	-0-	805	1	7240	2	N	4	4	8			36
							4	9									
01	9331	X	7218	-0-	-2113	-0-	495	1	6664	2	N	54	5	8			85
							59	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	8231	-0-	-356	-0-	8059	2	172	9	N	156	172	1	14	8	117
09	8310	X	7225	-0-	-1085	-0-	7082	2	143	9	N	130	181	1	7	8	59
10	8587	X	7277	-0-	-1310	-0-	7154	2	123	9	N	112	9	8			162
11	8310	X	6781	-0-	-1529	-0-	6636	2	145	9	N	132	178	1	11	8	105
12	8587	X	7200	-0-	-1387	-0-	7089	2	111	9	N	101	171	1	15	8	20
01	8246	X	6533	-0-	-1713	-0-	6362	2	171	9	N	155	10	8			165

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					27
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4168	2	22	9	N	20	156	1			25
09	4440	X	3793	-0-	-647	-0-	3720	2	73	9	N	66	1	8			90
10	5084	X	3728	-0-	-1356	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8			90
11	4920	X	3331	-0-	-1589	-0-	3225	2	106	9	N	96	2	8			184
12	5084	X	3115	-0-	-1969	-0-	3091	2	24	9	N	22	179	1	3	8	24
01	4185	X	3103	-0-	-1082	-0-	3038	2	65	9	N	59	2	8			81

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5657	-0-	-450	-0-	5566	2	91	9	N	83	4	8			171
09	5910	X	4979	-0-	-931	-0-	4934	2	45	9	N	41	3	8			209
10	6107	X	5054	-0-	-1053	-0-	5050	2	4	9	N	4	179	1	4	8	30
11	5760	X	2165	-0-	-3595	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			30
12	5859	X	4451	-0-	-1408	-0-	4350	2	101	9	N	92	94	1	5	8	23
01	5642	X	4675	-0-	-967	-0-	4666	2	9	9	N	8	8	8			23

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4204	-0-	-322	-0-	4197	2	7	9	N	6	6	8			82
09	4380	X	3761	-0-	-619	-0-	3755	2	6	9	N	5	5	8			82
10	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3805	2	3	9	N	3	3	8			82
11	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3489	2	3	9	N	3	3	8			82
12	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	3684	2	15	9	N	14	68	1	3	8	25
01	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	3103	2	6	9	N	5	5	8			25

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 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
08	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5666	2	50	9	N	45	9	8			148
09	5940	X	4254	-0-	-1686	-0-	4251	2	3	9	N	3	3	8			148
10	5921	X	5017	-0-	-904	-0-	5010	2	7	9	N	6	6	8			148
11	5700	X	4666	-0-	-1034	-0-	4654	2	12	9	N	11	11	8			148
12	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	4431	2	29	9	N	26	122	1	10	8	42
01	5704	X	3237	-0-	-2467	-0-	3227	2	10	9	N	9	9	8			42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	3772	2	7	9	N	6	6	8			25
09	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3377	2	3	9	N	3	3	8			25
10	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3390	2	4	9	N	4	4	8			25
11	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	3126	2	65	9	N	59	5	8			79
12	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3347	2	20	9	N	18	69	1	4	8	24
01	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	3348	2	9	9	N	8	8	8			24

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	5767	2	4	9	N	4	4	8			25
09	5940	X	5371	-0-	-569	-0-	5170	2	201	9	N	183	1	8			207
10	6138	X	5255	-0-	-883	-0-	5235	2	20	9	N	18	189	1	1	8	35
11	5940	X	4899	-0-	-1041	-0-	4832	2	67	9	N	61	4	8			92
12	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5081	2	117	9	N	106	168	1	5	8	25
01	5766	X	4924	-0-	-842	-0-	4918	2	6	9	N	5	5	8			25

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	4588	2	25	9	N	23	156	1	4	8	25
09	4620	X	4193	-0-	-427	-0-	4137	2	56	9	N	51	2	8			74
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4245	2	43	9	N	39	4	8			109
11	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4011	2	65	9	N	59	4	8			164
12	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4320	2	6	9	N	5	142	1	4	8	23
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4012	2	6	9	N	5	5	8			23

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					144
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	238	2	88	9	N	80	1	8			223
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-	176	1			47
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			47
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	222	2	100	9	N	91	1	8			137
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					137

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8			25
09	2700	X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2			N	-0-					25
10	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	8			25
11	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2200	2	4	9	N	4	4	8			25
12	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8			25
01	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	8			25

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	6043	-0-	-560	-0-	6040	2	3	9	N	3	3	8			129
09	6390	X	5521	-0-	-869	-0-	5396	2	125	9	N	114	170	1	3	8	70
10	6417	X	5576	-0-	-841	-0-	5500	2	76	9	N	69	2	8			137
11	6210	X	5240	-0-	-970	-0-	5124	2	116	9	N	105	179	1	3	8	60
12	6324	X	4065	-0-	-2259	-0-	3990	2	75	9	N	68	103	1	3	8	22
01	6045	X	4164	-0-	-1881	-0-	4161	2	3	9	N	3	3	8			22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 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
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	638	2	7	9	N	6					35
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			35
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	519	2	17	9	N	15					50
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					50
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3	3	8			50
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	787	2	65	9	N	59	2	8			107

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4569	2	184	9	N	167	156	1	1	8	130
09	5070	X	3934	-0-	-1136	-0-	3767	2	167	9	N	152	182	1			100
10	5084	X	4385	-0-	-699	-0-	4220	2	165	9	N	150	178	1	3	8	69
11	4920	X	3926	-0-	-994	-0-	3784	2	142	9	N	129	155	1	1	8	42
12	5084	X	4236	-0-	-848	-0-	4061	2	175	9	N	159	163	1	1	8	37
01	4743	X	3811	-0-	-932	-0-	3645	2	166	9	N	151	2	8			186

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	6433	2	1	9	N	1	1	8			80
09	6630	X	5746	-0-	-884	-0-	5746	2			N	-0-					80
10	6727	X	5764	-0-	-963	-0-	5764	2			N	-0-					80
11	6450	X	5372	-0-	-1078	-0-	5371	2	1	9	N	1	1	8			80
12	6603	X	5778	-0-	-825	-0-	5702	2	76	9	N	69	121	1	1	8	27
01	6448	X	5394	-0-	-1054	-0-	5392	2	2	9	N	2	2	8			27

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19423	2	230	9	N	209	170	1	32	8	79
09	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16677	2	218	9	N	198	176	1	21	8	80
10	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16556	2	22	9	N	20	20	8			80
11	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	14760	2	248	9	N	225	178	1	25	8	102
12	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15026	2	295	9	N	268	174	1	27	8	169
01	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14158	2	94	9	N	85	174	1	25	8	55

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 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
08	5828	X	4390	-0-	-1438	-0-	4254	2	136	9	N	124	177	1	1	8	62
09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	4641	2	3	9	N	3	3	8			62
10	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	4386	2	321	9	N	292	174	1	2	8	178
11	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	4616	2	2	9	N	2	2	8			178
12	4991	X	3273	-0-	-1718	-0-	3164	2	109	9	N	99	168	1	2	8	107
01	4805	X	4155	-0-	-650	-0-	4028	2	127	9	N	115	160	1	2	8	60

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6882	2	4	9	N	4	4	8			56
09	7260	X	6130	-0-	-1130	-0-	6073	2	57	9	N	52	2	8			106
10	7471	X	6294	-0-	-1177	-0-	6225	2	69	9	N	63	2	8			167
11	6990	X	5810	-0-	-1180	-0-	5796	2	14	9	N	13	153	1	2	8	25
12	7099	X	6063	-0-	-1036	-0-	6059	2	4	9	N	4	4	8			25
01	6882	X	5394	-0-	-1488	-0-	5392	2	2	9	N	2	2	8			25

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	6109	2	11	9	N	10	10	8			37
09	5970	X	5582	-0-	-388	-0-	5573	2	9	9	N	8	8	8			37
10	6882	X	6380	-0-	-502	-0-	6369	2	11	9	N	10	10	8			37
11	6660	X	6461	-0-	-199	-0-	6215	2	246	9	N	224	10	8			251
12	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	6622	2	179	9	N	163	359	1	11	8	44
01	6386	X	5585	-0-	-801	-0-	5568	2	17	9	N	15	15	8			44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	8014	-0-	-511	-0-	7817	2	197	9	N	179	179	1			25
09	8070	X	7213	-0-	-857	-0-	7059	2	154	9	N	140	135	1	3	8	27
10	8308	X	7362	-0-	-946	-0-	7250	2	112	9	N	102	3	8			126
11	8040	X	6857	-0-	-1183	-0-	6783	2	74	9	N	67	172	1	4	8	17
12	8060	X	7425	-0-	-635	-0-	7287	2	138	9	N	125	42	1	6	8	94
01	8029	X	6704	-0-	-1325	-0-	6697	2	7	9	N	6	6	8			94

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14388	2	65	9	N	59	3	8			368
09	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	16383	2	88	9	N	80	180	1	11	8	257
10	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17128	2	36	9	N	33	3	8			287
11	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16685	2	135	9	N	123	2	8			408
12	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17423	2	50	9	N	45	185	1	4	8	264
01	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15858	2	11	9	N	10	3	8			271

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11904	X	11298	-0-	-606	-0-	11196	2	102	9	N	93	7	8			146
09	11520	X	10228	-0-	-1292	-0-	10076	2	152	9	N	138	180	1	9	8	95
10	11749	X	10329	-0-	-1420	-0-	10256	2	73	9	N	66	7	8			154
11	11370	X	9565	-0-	-1805	-0-	9484	2	81	9	N	74	183	1	10	8	35
12	11656	X	9826	-0-	-1830	-0-	9632	2	194	9	N	176	180	1	5	8	26
01	11284	X	9599	-0-	-1685	-0-	9448	2	151	9	N	137	14	8			149

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	9524	-0-	-675	-0-	9513	2	11	9	N	10	10	8			29
09	9570	X	8540	-0-	-1030	-0-	8533	2	7	9	N	6	6	8			29
10	10137	X	8746	-0-	-1391	-0-	8740	2	6	9	N	5	5	8			29
11	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	8005	2	7	9	N	6	6	8			29
12	10137	X	8465	-0-	-1672	-0-	8456	2	9	9	N	8	8	8			29
01	9517	X	6626	-0-	-2891	-0-	6617	2	9	9	N	8	8	8			29

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	8687	2	125	9	N	114	148	1	10	8	137
09	9150	X	7864	-0-	-1286	-0-	7745	2	119	9	N	108	147	1	6	8	92
10	9269	X	8047	-0-	-1222	-0-	7923	2	124	9	N	113	6	8			199
11	8910	X	7457	-0-	-1453	-0-	7344	2	113	9	N	103	160	1	10	8	132
12	9114	X	7903	-0-	-1211	-0-	7809	2	94	9	N	85	156	1	7	8	54
01	8804	X	7383	-0-	-1421	-0-	7371	2	12	9	N	11	11	8			54

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6957	-0-	-359	-0-	6833	2	124	9	N	113	178	1	3	8	84
09	7080	X	6803	-0-	-277	-0-	6597	2	206	9	N	187	177	1			94
10	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	6771	2	320	9	N	291	181	1	4	8	200
11	6960	X	6208	-0-	-752	-0-	6204	2	4	9	N	4	4	8			200
12	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	6307	2	333	9	N	303	355	1	3	8	145
01	7099	X	5647	-0-	-1452	-0-	5534	2	113	9	N	103	3	8			245

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	12588	-0-	-587	-0-	12416	2	172	9	N	156	167	1	5	8	129
09	12810	X	12295	-0-	-515	-0-	12003	2	292	9	N	265	178	1	2	8	214
10	13237	X	12226	-0-	-1011	-0-	12018	2	208	9	N	189	157	1	1	8	245
11	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11556	2	120	9	N	109	290	1	4	8	60
12	12710	X	12099	-0-	-611	-0-	11804	2	295	9	N	268	269	1	5	8	54
01	12710	X	10414	-0-	-2296	-0-	10408	2	6	9	N	5	5	8			54

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7772	2	11	9	N	10	10	8			25
09	7740	X	6948	-0-	-792	-0-	6939	2	9	9	N	8	8	8			25
10	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6983	2	3	9	N	3	3	8			25
11	7740	X	6418	-0-	-1322	-0-	6411	2	7	9	N	6	6	8			25
12	7781	X	6755	-0-	-1026	-0-	6751	2	4	9	N	4	4	8			25
01	7781	X	5617	-0-	-2164	-0-	5610	2	7	9	N	6	6	8			25

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	12123	-0-	-711	-0-	12079	2	44	9	N	40	12	8			115
09	12420	X	10398	-0-	-2022	-0-	10367	2	31	9	N	28	4	8			139
10	12524	X	10993	-0-	-1531	-0-	10962	2	31	9	N	28	5	8			162
11	12120	X	9869	-0-	-2251	-0-	9810	2	59	9	N	54	181	1	10	8	25
12	12462	X	10406	-0-	-2056	-0-	10391	2	15	9	N	14	9	8			30
01	12121	X	10020	-0-	-2101	-0-	9969	2	51	9	N	46	9	8			67

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 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
08	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	7637	2	73	9	N	66	174	1	6	8	122
09	7830	X	6492	-0-	-1338	-0-	6428	2	64	9	N	58	4	8			176
10	8184	X	6799	-0-	-1385	-0-	6730	2	69	9	N	63	2	8			237
11	7920	X	5868	-0-	-2052	-0-	5798	2	70	9	N	64	4	8			297
12	8184	X	5927	-0-	-2257	-0-	5863	2	64	9	N	58	177	1	6	8	172
01	7719	X	5868	-0-	-1851	-0-	5793	2	75	9	N	68	6	8			234

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	11138	-0-	-1355	-0-	10966	2	172	9	N	156	7	8			200
09	12000	X	10073	-0-	-1927	-0-	10012	2	61	9	N	55	176	1	3	8	76
10	12369	X	10341	-0-	-2028	-0-	10247	2	94	9	N	85	3	8			158
11	11730	X	9642	-0-	-2088	-0-	9521	2	121	9	N	110	188	1	10	8	70
12	11935	X	10277	-0-	-1658	-0-	10210	2	67	9	N	61	5	8			126
01	11129	X	8673	-0-	-2456	-0-	8561	2	112	9	N	102	8	8			220

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 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
08	14818	X	14262	-0-	-556	-0-	14208	2	54	9	N	49	25	8			154
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15545	2	53	9	N	48	12	8			190
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15321	2	42	9	N	38	178	1	13	8	37
11	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14676	2	51	9	N	46	16	8			67
12	15655	X	1568	-0-	-14087	-0-	1522	2	46	9	N	42	58	1	4	8	47
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					47

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5333	2	106	9	N	96	7	8			209
09	5820	X	4861	-0-	-959	-0-	4810	2	51	9	N	46	177	1	6	8	72
10	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4888	2	57	9	N	52	7	8			117
11	5820	X	4735	-0-	-1085	-0-	4623	2	112	9	N	102	162	1	5	8	52
12	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4904	2	4	9	N	4	4	8			52
01	5425	X	4002	-0-	-1423	-0-	3914	2	88	9	N	80	8	8			124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

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
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-						N	-0-					72
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-						N	-0-					72
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-						N	-0-					72
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-						N	-0-					72
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-						N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

08	30938	X	28844	-0-	-2094	-0-	28737	2	107	9	N	97	2	8			262
09	29940	X	25838	-0-	-4102	-0-	25726	2	112	9	N	102	246	1	6	8	112
10	30287	X	25988	-0-	-4299	-0-	25891	2	97	9	N	88	6	8			194
11	29040	X	23726	-0-	-5314	-0-	23651	2	75	9	N	68	11	8			251
12	29481	X	24919	-0-	-4562	-0-	24731	2	188	9	N	171	272	1	15	8	135
01	28830	X	22299	-0-	-6531	-0-	22231	2	68	9	N	62	155	1	15	8	27

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

08	37665	X	34320	-0-	-3345	-0-	48	1	34229	2	Y	39	12	1	23	8	5
							43	9									
09	35640	X	32448	-0-	-3192	-0-	48	1	32367	2	Y	30	13	1	19	8	3
							33	9									
10	35588	X	33026	-0-	-2562	-0-	54	1	32943	2	Y	26	10	1	18	8	1
							29	9									
11	34110	X	31128	-0-	-2982	-0-	42	1	31057	2	Y	26	9	1	17	8	1
							29	9									
12	34317	X	31392	-0-	-2925	-0-	31370	2	22	9	Y	20	7	1	14	8	-0-
01	34317	X	29637	-0-	-4680	-0-	29615	2	22	9	Y	20	4	1	15	8	1

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

08	27714	X	22495	-0-	-5219	-0-	31	1	22428	2	Y	33	11	1	17	8	5
							36	9									
09	24540	X	21237	-0-	-3303	-0-	31	1	21046	2	Y	145	106	1	12	8	32
							160	9									
10	25358	X	21634	-0-	-3724	-0-	35	1	21403	2	Y	178	176	1	13	8	21
							196	9									
11	23970	X	19072	-0-	-4898	-0-	26	1	18802	2	Y	222	211	1	10	8	22
							244	9									
12	23343	X	20000	-0-	-3343	-0-	19695	2	305	9	Y	277	274	1	10	8	15
01	22506	X	22459	-0-	-47	-0-	22204	2	255	9	Y	232	201	1	14	8	32

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

08	31217	X	27616	-0-	-3601	-0-	27432	2	184	9	Y	167	166	1	4	8	98
09	29220	X	25849	-0-	-3371	-0-	25676	2	173	9	Y	157	162	1	5	8	88
10	29202	X	24964	-0-	-4238	-0-	24791	2	173	9	Y	157	159	1	3	8	83
11	28260	X	25380	-0-	-2880	-0-	25153	2	227	9	Y	206	168	1	6	8	115
12	28396	X	26718	-0-	-1678	-0-	26411	2	307	9	Y	279	297	1	7	8	90
01	27621	X	23330	-0-	-4291	-0-	23101	2	229	9	Y	208	196	1	6	8	96

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

08	29760	X	27285	-0-	-2475	-0-	27092	2	193	9	Y	175	171	1	5	8	102
09	27930	X	25946	-0-	-1984	-0-	25758	2	188	9	Y	171	171	1	6	8	96
10	28117	X	25330	-0-	-2787	-0-	25158	2	172	9	Y	156	166	1	3	8	83
11	27210	X	24924	-0-	-2286	-0-	24723	2	201	9	Y	183	158	1	6	8	102
12	27528	X	24057	-0-	-3471	-0-	23834	2	223	9	Y	203	234	1	7	8	64
01	27280	X	24169	-0-	-3111	-0-	23964	2	205	9	Y	186	159	1	6	8	85

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40858	X	36629	-0-	-4229	-0-	51	1	36351	2	Y	206	168	1	39	8	50
							227	9									
09	38280	X	34685	-0-	-3595	-0-	51	1	34454	2	Y	164	151	1	31	8	32
							180	9									
10	38223	X	33772	-0-	-4451	-0-	55	1	33502	2	Y	195	177	1	29	8	21
							215	9									
11	36630	X	33024	-0-	-3606	-0-	45	1	32712	2	Y	243	211	1	31	8	22
							267	9									
12	36642	X	31823	-0-	-4819	-0-	31547	2	276	9	Y	251	233	1	28	8	12
01	36642	X	27514	-0-	-9128	-0-	27248	2	266	9	Y	242	194	1	29	8	31

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48918	X	42766	-0-	-6152	-0-	59	1	42395	2	Y	284	245	1	45	8	71
							312	9									
09	45720	X	40104	-0-	-5616	-0-	59	1	39793	2	Y	229	218	1	35	8	47
							252	9									
10	45787	X	38914	-0-	-6873	-0-	63	1	38564	2	Y	261	247	1	32	8	29
							287	9									
11	43200	X	38742	-0-	-4458	-0-	52	1	38350	2	Y	309	273	1	37	8	28
							340	9									
12	42780	X	38818	-0-	-3962	-0-	38379	2	439	9	Y	399	367	1	40	8	20
01	42780	X	36476	-0-	-6304	-0-	36100	2	376	9	Y	342	280	1	38	8	44

LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242389	X	169087	-0-	-73302	-0-	235	1	168489	2	Y	330	202	1	97	8	64
							363	9									
09	222900	X	152252	-0-	-70648	-0-	224	1	151725	2	Y	275	179	1	68	8	92
							303	9									
10	214613	X	138321	-0-	-76292	-0-	225	1	137824	2	Y	247	254	1	53	8	32
							272	9									
11	191280	X	122730	-0-	-68550	-0-	167	1	122317	2	Y	224	131	1	49	8	76
							246	9									
12	179645	X	128876	-0-	-50769	-0-	128594	2	282	9	Y	256	194	1	55	8	83
01	169074	X	116147	-0-	-52927	-0-	115879	2	268	9	Y	244	197	1	54	8	76

LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249612	X	164461	-0-	-85151	-0-	228	1	163631	2	Y	547	316	1	186	8	99
							602	9									
09	220020	X	148745	-0-	-71275	-0-	218	1	147997	2	Y	482	292	1	135	8	154
							530	9									
10	207638	X	135018	-0-	-72620	-0-	219	1	134342	2	Y	415	419	1	97	8	53
							457	9									
11	185160	X	125707	-0-	-59453	-0-	171	1	125090	2	Y	405	222	1	106	8	130
							446	9									
12	174313	X	120878	-0-	-53435	-0-	120374	2	504	9	Y	458	319	1	135	8	134
01	164455	X	112436	-0-	-52019	-0-	111965	2	471	9	Y	428	326	1	107	8	129

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 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
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					83
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					85
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					85
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					85
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					85
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					85

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			185
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					188
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2	9	N	2					190
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					193
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					196
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5					201

WILLOW LAKE CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300141 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11405 - 19065

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		56699	-0-	56699	56699	56462	3	237	9	N	215	215	8			-0-
11	330190	X	273491	-0-	-56699	-0-	272704	3	787	9	N	715	532	1			183
12	303783	X	303783	-0-	-0-	-0-	302815	3	968	9	N	880	707	1			356
01	272498	X	272498	-0-	-0-	-0-	271467	3	1031	9	N	937	703	1	115	8	475

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

08	1829	X	895	-0-	-934	-0-	895	2			N	-0-					8
09	1770	X	923	-0-	-847	-0-	923	2			N	-0-					8
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					8
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					8
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					8
01	1829	X	1040	-0-	-789	-0-	1040	2			N	-0-					8

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

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
08	1829	N	707	-0-	-1122	-0-	707	2			N	-0-					37
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					37
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					42
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					42
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					42
01	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					42

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	Y	3					88
09	1140	N	950	-0-	-190	-0-	946	2	4	9	Y	4					92
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8					100
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	102	1			-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	955	2	12	9	Y	11					11
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	Y	4					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

08	806	N	642	-0-	-164	-0-	640	2	2	9	Y	2					64
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	776	2	3	9	Y	3					67
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5					72
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2	74	1			-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	7					7
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	765	2	2	9	Y	2					9

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

08	1581	X	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-					68
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					72
10	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					72
11	1410	X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					72
12	1643	X	1042	-0-	-601	-0-	1042	2			N	-0-					72
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	N	3					75

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 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
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	74	1	1097	2	N	-0-					41
09	1140	N	327	-0-	-813	-0-	32	1	295	2	N	-0-					41
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	97	1	917	2	N	-0-					41
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	129	1	949	2	N	-0-					41
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	-0-					41
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	106	1	814	2	N	2					43
							2	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					75
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	12406	-0-	-2319	-0-	12374	2	32	9	N	29					174
09	14250	X	13467	-0-	-783	-0-	13445	2	22	9	N	20					194
10	14601	X	14128	-0-	-473	-0-	14074	2	54	9	N	49	184	1			59
*11	14130	X	13608	-0-	-522	-0-	13547	2	61	9	N	55					114
*12	14508	X	13622	-0-	-886	-0-	13578	2	44	9	N	40					154
01	14136	X	12882	-0-	-1254	-0-	12837	2	45	9	N	41	139	1			56

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6430	-0-	-359	-0-	405	1	5977	2	N	44					256
							48	9									
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	639	1	5899	2	N	51					307
							56	9									
10	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	607	1	5718	2	N	42					349
							46	9									
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	762	1	5626	2	N	35	180	1			204
							39	9									
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	710	1	6468	2	N	56					260
							62	9									
01	6820	X	6235	-0-	-585	-0-	714	1	5482	2	N	35	182	1			113
							39	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	11640	-0-	-1194	-0-	737	1	10863	2	N	36					98
							40	9									
09	12420	X	11570	-0-	-850	-0-	1127	1	10403	2	N	36					134
							40	9									
10	12679	X	12046	-0-	-633	-0-	1151	1	10842	2	N	48					182
							53	9									
11	11580	X	11427	-0-	-153	-0-	1361	1	10044	2	N	20					202
							22	9									
12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	1247	1	11361	2	N	42					244
							46	9									
01	12059	X	11113	-0-	-946	-0-	1274	1	9776	2	N	57	177	1			124
							63	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	6088	-0-	-1848	-0-	385	1	5675	2	N	25					140
							28	9									
09	7050	X	5904	-0-	-1146	-0-	575	1	5303	2	N	24					164
							26	9									
10	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	595	1	5604	2	N	27	153	1			38
							30	9									
11	6720	X	1975	-0-	-4745	-0-	233	1	1723	2	N	17					55
							19	9									
12	6572	X	4584	-0-	-1988	-0-	452	1	4115	2	N	15					70
							17	9									
01	6231	X	4855	-0-	-1376	-0-	558	1	4284	2	N	12					82
							13	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	399	1	5878	2	N	10					213
							11	9									
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	602	1	5555	2	N	13					226
							14	9									
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	603	1	5682	2	N	11					237
							12	9									
11	6090	X	3897	-0-	-2193	-0-	460	1	3396	2	N	37					274
							41	9									
12	6386	X	5868	-0-	-518	-0-	580	1	5288	2	N	-0-					274
01	6386	X	3862	-0-	-2524	-0-	440	1	3375	2	N	43					317
							47	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 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
08	14B2 EXT		70	-0-	70	304	70	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		72	-0-	72	376	72	2			N	-0-					-0-
10	449	X	73	-0-	-376	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 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
08	14B2 EXT		74	-0-	74	319	74	2			N	-0-					145
09	14B2 EXT		75	-0-	75	394	75	2			N	-0-					145
10	470	X	76	-0-	-394	-0-	76	2			N	-0-					145
11	90	X	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					145
12	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					145
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					145

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					48
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					48
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 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
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					18
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					225
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					225
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					225
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					228
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4					232
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 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
08	8525	X	7586	-0-	-939	-0-	7556	2	30	9	N	27					42
09	8160	X	8090	-0-	-70	-0-	8055	2	35	9	N	32					74
10	8649	X	7633	-0-	-1016	-0-	7580	2	53	9	N	48					122
11	8370	X	7509	-0-	-861	-0-	7447	2	62	9	N	56	163	1			15
12	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	7536	2	48	9	N	44					59
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					59

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 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
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					44
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	4915	2			N	-0-					155
09	5640	X	5033	-0-	-607	-0-	5033	2			N	-0-					155
10	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					155
11	5640	X	4441	-0-	-1199	-0-	4441	2			N	-0-					155
12	5828	X	5099	-0-	-729	-0-	5088	2	11	9	N	10					165
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					165

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					36
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					38
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					38
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					38
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					38

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 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
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-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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-	5	5			43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 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
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-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	5	5			38

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-	5	5			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	5	5			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	5	5			5

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	1796	-0-	1796	1796	1796	2			N	-0-					40
12	14B2	EXT	903	-0-	903	2699	903	2			N	-0-					40
01	14B2	EXT	855	-0-	855	3554	855	2			N	-0-					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 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
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-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 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
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-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 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
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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	5	5			38

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 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
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-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 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
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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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-	5	5			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 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
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-

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 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
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-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					223
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					223
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 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
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-

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
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-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 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
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					6
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					6
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 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
08	2728	#	2342	-0-	-386	-0-	2251	2	91	9	N	83	153	1			81
09	2640	#	2317	-0-	-323	-0-	2211	2	106	9	N	96					177
10	2728	#	2700	-0-	-28	-0-	2584	2	116	9	N	105	176	1			106
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2190	2	119	9	N	108	163	1			51
12	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2185	2	114	9	N	104					155
01	2697	N	2015	-0-	-682	-0-	1910	2	105	9	N	95	170	1			80

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 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
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3	97	1			12
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	N	2					14
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2					16
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2					18
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1					19
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					21

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11391 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

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	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-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	205	1	1128	2	N	-0-					2
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	205	1	994	2	N	56	51	1			7
							62	9									
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	205	1	1361	2	N	5					12
							6	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	205	1	1380	2	N	-0-					12
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	205	1	1366	2	N	68	68	1			12
							75	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					2
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	15	14	1			3
							17	9									
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					3
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					3
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	20	14	1			9
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					4
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	50	51	1			3
							55	9									
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					3
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					3
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	60	54	1			9
							66	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					12
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					12
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					12
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
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

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 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
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 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
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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHULL WELL #: 1FH RRCID -> 298261 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 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
08	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	104	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	114	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	131	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	120	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	121	1	2688	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 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
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-					121
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					121
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					121
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	N	-0-					121
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	2	N	-0-					121
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					45
10	T. A.		22	-0-	22	30	1	1	21	3	Y	-0-					45
11	T. A.		14	-0-	14	44	1	1	13	3	Y	-0-					45
12	50	X	6	-0-	-44	-0-	6	3			Y	-0-					45
*01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					73
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					73
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					73
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					73
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	991	1	17093	3	Y	-0-					166
09	13020	X	9039	-0-	-3981	-0-	623	1	8416	3	Y	-0-	150	1			16
10	13454	X	10966	-0-	-2488	-0-	535	1	10379	3	Y	47					63
							52	9									
11	17130	X	7951	-0-	-9179	-0-	403	1	7548	3	Y	-0-					63
12	17701	X	9282	-0-	-8419	-0-	438	1	8737	3	Y	97	140	1			20
							107	9									
01	17701	X	3868	-0-	-13833	-0-	156	1	3712	3	Y	-0-					20

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 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
08	1643	X	1082	-0-	-561	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					25
09	3420	X	1095	-0-	-2325	-0-	75	1	1011	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
10	3534	X	2296	-0-	-1238	-0-	113	1	2183	3	Y	-0-					10
11	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	157	1	2949	3	Y	-0-					10
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1859	3	Y	15	22	1			3
							17	9									
01	2294	X	1099	-0-	-1195	-0-	44	1	1055	3	Y	-0-					3

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 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
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4647	2	14	9	N	13					243
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					243
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					243
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					243
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					243
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-					243

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 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
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					58
09	2760	X	823	-0-	-1937	-0-	823	2			Y	-0-					58
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	2	1	9	Y	1					59
11	3510	X	247	-0-	-3263	-0-	247	2			Y	-0-					59
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4319	2	12	9	Y	11					70
01	5301	X	1308	-0-	-3993	-0-	1308	2			Y	-0-					70

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 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
08	3100	N	2326	-0-	-774	2793	2326	2			Y	-0-					25
09	2954	X	161	-0-	-2793	-0-	161	2			Y	-0-					25
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					25

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6775	-0-	3675	3675	371	1	6404	3	Y	-0-					10
09	3000	N	3690	-0-	690	4365	254	1	3432	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
10	3100	N	83	-0-	-3017	1348	4	1	79	3	Y	-0-					4
11	3774	X	2426	-0-	-1348	-0-	123	1	2303	3	Y	-0-					4
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2677	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
01	372	X	100	-0-	-272	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 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
08	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					8
09	330	X	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-					8
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					8
11	90	X	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					8
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3					11
01	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					11

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	1619	-0-	-3000	-0-	1619	2			Y	-0-					34
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	2	3	9	Y	3					37
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	2	1	9	Y	1					38
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2648	2	3	9	Y	3					41
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7042	2	20	9	Y	18					59
01	4619	X	3991	-0-	-628	-0-	3991	2			Y	-0-					59

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					21
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					21
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					21
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					21
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					21

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 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
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					3
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					4
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					5
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 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
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					10
09	3000	N	5653	-0-	2653	2653	5650	2	3	9	Y	3					13
10	3059	N	406	-0-	-2653	-0-	406	2			Y	-0-					13
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					15
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					16
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 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
08	102	N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					30
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					30
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					30
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					30
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					30
*01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 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
08	T. A.		6969	-0-	6969	6969	6772	3	197	9	Y	179	152	1			43
09	T. A.		1965	-0-	1965	8934	1965	3			Y	-0-					43
10	T. A.		722	-0-	722	9656	722	3			Y	-0-					43
11	14995	X	5339	-0-	-9656	-0-	5339	3			Y	-0-					43
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					43
01	6975	X	605	-0-	-6370	-0-	605	3			Y	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 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
08	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					47
10	T. A.		44	-0-	44	78	2	1	42	3	Y	-0-					47
11	84	X	6	-0-	-78	-0-	6	3			Y	-0-					47
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					47
*01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					47

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

08	15190	X	13190	-0-	-2000	-0-	722	1	12459	3	Y	8					127
							9	9									
09	14460	X	5501	-0-	-8959	-0-	379	1	5119	3	Y	3					130
							3	9									
10	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	772	1	14970	3	Y	3					133
							3	9									
11	14460	X	7737	-0-	-6723	-0-	390	1	7315	3	Y	29					162
							32	9									
12	13175	X	7438	-0-	-5737	-0-	355	1	7080	3	Y	3	143	1			22
							3	9									
01	15748	X	3105	-0-	-12643	-0-	125	1	2980	3	Y	-0-					22

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	401	1	6912	3	Y	2					33
							2	9									
09	6630	X	3825	-0-	-2805	-0-	263	1	3560	3	Y	2					35
							2	9									
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	373	1	7237	3	Y	-0-					35
11	7080	X	2555	-0-	-4525	-0-	129	1	2415	3	Y	10					45
							11	9									
12	7316	X	3460	-0-	-3856	-0-	165	1	3294	3	Y	1	40	1			6
							1	9									
01	7595	X	695	-0-	-6900	-0-	28	1	667	3	Y	-0-					6

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					12
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
09	360	X	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	Y	1					7
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	Y	2					9
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	38	-0-	-1078	-0-	38	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					27
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					27
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					27
11	1170	X	574	-0-	-596	-0-	574	3			Y	-0-					27
12	1209	X	406	-0-	-803	-0-	406	3			Y	-0-					27
01	1209	X	48	-0-	-1161	-0-	48	3			Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	90	2			N	-0-					37
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					37
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					37
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					37
12	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	40	2			N	-0-					37
01	1302	N	266	-0-	-1036	-0-	266	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III 103732
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					5
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					5
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					5
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					5
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					5
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					5
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					5
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					5
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					5
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					5
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					5

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					27
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 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
08	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	5493	2			N	-0-					182
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					182
10	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	5385	2			N	-0-					182
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					182
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			N	-0-					182
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2343	-0-	-1098	-0-	2343	2			N	-0-					75
09	2850	X	2211	-0-	-639	-0-	2211	2			N	-0-					75
10	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	2495	2			N	-0-					75
11	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	2495	2			N	-0-					75
12	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					75
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 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
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					103
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					103
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					103
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					103
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					103
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 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
08	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	3929	2	13	9	N	12					100
09	4350	X	3609	-0-	-741	-0-	3609	2			N	-0-					100
10	4495	X	4066	-0-	-429	-0-	4066	2			N	-0-					100
11	4350	X	3469	-0-	-881	-0-	3469	2			N	-0-					100
12	4340	X	3084	-0-	-1256	-0-	3084	2			N	-0-					100
01	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3843	2			N	-0-					100

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2153	2	41	9	N	37					167
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-					167
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	2			N	-0-					167
11	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					167
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2044	2	11	9	N	10					177
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					177

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3698	-0-	-859	-0-	3698	2			N	-0-					17
09	4530	X	3259	-0-	-1271	-0-	3259	2			N	-0-					17
10	5270	X	3780	-0-	-1490	-0-	3780	2			N	-0-					17
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					17
12	5270	X	4954	-0-	-316	-0-	4954	2			N	-0-					17
01	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2943	2			N	-0-					17

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 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
08	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	887	-0-	-446	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					80
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					80
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
12	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	2			N	-0-					80
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					45
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					45
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					45
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					45
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					45
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					45

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					7
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					7
10	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					7
11	3570	X	2869	-0-	-701	-0-	2869	2			N	-0-					7
12	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	3217	2			N	-0-					7
01	3782	X	2623	-0-	-1159	-0-	2623	2			N	-0-					7

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					75
09	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	6588	2			N	-0-					75
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					75
11	6900	X	5884	-0-	-1016	-0-	5884	2			N	-0-					75
12	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	6494	2			N	-0-					75
01	7130	X	6501	-0-	-629	-0-	6501	2			N	-0-					75

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					132
09	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					132
10	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	12	2			N	-0-					132
11	1350	X	766	-0-	-584	-0-	766	2			N	-0-					132
12	1395	X	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					132
01	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					132

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

08	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	2			N	-0-					59
09	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3200	2			N	-0-					59
10	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3096	2			N	-0-					59
11	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			N	-0-					59
12	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	2			N	-0-					59
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

08	8184	X	6995	-0-	-1189	-0-	6995	2			N	-0-					170
09	7410	X	6721	-0-	-689	-0-	6721	2			N	-0-					170
10	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	7055	2			N	-0-					170
11	7110	X	6487	-0-	-623	-0-	6487	2			N	-0-					170
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					170
01	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	6814	2			N	-0-					170

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

08	930	N	67	-0-	-863	-0-	67	2			Y	-0-					17
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					17
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	4	Y	-0-					17
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					17
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					17
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

08	6138	X	5551	-0-	-587	-0-	5549	2	2	9	N	2					167
09	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	5073	2			N	-0-					167
10	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			N	-0-					167
11	5370	X	4591	-0-	-779	-0-	4591	2			N	-0-					167
12	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	5076	2			N	-0-					167
01	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	5449	2			N	-0-					167

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

08	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					41
09	7380	X	7054	-0-	-326	-0-	7054	2			N	-0-					41
10	7409	X	7256	-0-	-153	-0-	7256	2			N	-0-					41
11	7110	X	6851	-0-	-259	-0-	6851	2			N	-0-					41
12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7373	2	21	9	N	19					60
01	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6983	2	33	9	N	30					90

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

08	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2			N	-0-					83
09	3360	X	1599	-0-	-1761	-0-	1599	2			N	-0-					83
10	3472	X	910	-0-	-2562	-0-	910	2			N	-0-					83
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					83
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					83
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					94
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					94
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					94
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					94
12	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			N	-0-					94
01	2263	N	1299	-0-	-964	-0-	1299	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					63
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					63
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					63
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					63
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 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
08	2387	N	1441	-0-	-946	-0-	1441	2			N	-0-					123
09	2310	N	1834	-0-	-476	-0-	1834	2			N	-0-					123
10	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-					123
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					123
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					123
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					14
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					14
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					14
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					14
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 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
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					13
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					13
10	1426	X	881	-0-	-545	-0-	881	2			N	-0-					13
11	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					13
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					13
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					13

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2293	-0-	-993	-0-	2293	2			N	-0-					13
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					13
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					13
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					13
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					13
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					33
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					33
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 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
08	11439	X	9855	-0-	-1584	-0-	9824	2	31	9	N	28	40	1			100
09	10080	X	9032	-0-	-1048	-0-	9032	2			N	-0-					100
10	10044	X	9624	-0-	-420	-0-	9624	2			N	-0-					100
11	9540	X	8650	-0-	-890	-0-	8650	2			N	-0-					100
12	9858	X	4520	-0-	-5338	-0-	4520	2			N	-0-					100
01	9858	X	8971	-0-	-887	-0-	8965	2	6	9	N	5					105

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 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
08	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	4998	2	11	9	N	10					77
09	5010	X	4741	-0-	-269	-0-	4719	2	22	9	N	20					97
10	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	4833	2	22	9	N	20					117
11	4950	X	4245	-0-	-705	-0-	4234	2	11	9	N	10					127
12	5115	X	3546	-0-	-1569	-0-	3546	2			N	-0-					127
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5126	2	31	9	N	28					155

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 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
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					28
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					28
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					28
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					28
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 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
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			N	-0-					10
09	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2			N	-0-					10
10	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	2			N	-0-					10
11	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			N	-0-					10
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					10
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					10

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2057	-0-	-1911	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3026	-0-	-942	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	0	W	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
11	0	W	104	-0-	104	177	104	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2298	-0-	2298	2475	2298	2			N	-0-					-0-
01	0	W	5	-0-	5	2480	5	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 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
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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	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-

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					52
09	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					52
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					52
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	2			N	-0-					52
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					52
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 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
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 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
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					38
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					38
10	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					38
11	3000	N	2933	-0-	-67	132	2933	2			N	-0-					38
12	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	2			N	-0-					38
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 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
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					87
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					87
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					87
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					87
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					87
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					47
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					47
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					47
11	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					47
12	1395	N	841	-0-	-554	-0-	841	2			N	-0-					47
01	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1040	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 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
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					38
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					38
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 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
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					39
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1861	2			N	-0-					39
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					39
11	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1621	2			N	-0-					39
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					39
01	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					39

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 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
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					20
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					20
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					20
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					20
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					20
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					57
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					57
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					57
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					57
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					57
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	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-

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					30
09	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-					30
10	1586	N	1350	-0-	-236	-0-	1350	2			N	-0-					30
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30
12	1271	X	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					30
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

08	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					32
09	1380	N	923	-0-	-457	-0-	923	2			N	-0-					32
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					32
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					32
12	961	N	604	-0-	-357	-0-	604	2			N	-0-					32
01	1426	N	732	-0-	-694	-0-	732	2			N	-0-					32

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					57
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					57
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					57
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					57
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					57
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

08	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					70
09	2400	N	1767	-0-	-633	-0-	1767	2			N	-0-					70
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					70
11	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					70
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					70
01	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 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
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					155
09	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	2			N	-0-					155
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					155
11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					155
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					155
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					20
09	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2761	2			N	-0-					20
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					20
11	2850	X	2175	-0-	-675	-0-	2175	2			N	-0-					20
12	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	2			N	-0-					20
01	2945	X	1795	-0-	-1150	-0-	1795	2			N	-0-					20

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	274	1	1614	2	Y	-0-					9
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	273	1	1552	2	Y	-0-					9
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	470	1	1828	2	Y	-0-					9
							85	3									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	318	1	1658	2	Y	-0-					9
							135	3									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	281	1	1996	2	Y	-0-					9
							98	3									
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	47	1	2120	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	652	-0-	-216	-0-	29	1	623	2	Y	-0-					19
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					19
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					19
							35	3									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	Y	-0-					19
							57	3									
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	80	1	765	2	Y	-0-					19
							37	3									
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	56	1	647	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	18	-0-	-447	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					13
09	1620	N	2	-0-	-1618	-0-	2	2			Y	-0-					13
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					13
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					13
							1	3									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					13
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 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
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	229	1	1350	2	Y	-0-					9
09	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	237	1	1344	2	Y	-0-					9
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	409	1	1592	2	Y	-0-					9
							74	3									
11	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	207	1	1079	2	Y	-0-					9
							88	3									
12	1643	N	801	-0-	-842	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					9
							33	3									
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	34	1	1547	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 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
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					19
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	31	1	671	2	Y	-0-					19
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					19
							33	3									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					19
							52	3									
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					19
							26	3									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	129	1	1493	2	Y	-0-					19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					19
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					19
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					19
							6	3									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					19
							25	3									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	Y	-0-					19
							36	3									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	117	1	1358	2	Y	-0-					19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 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
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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 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
08	1023	N	466	-0-	-557	-0-	1	1	465	2	N	-0-					22
09	900	N	304	-0-	-596	-0-	1	1	303	2	N	-0-					22
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	2	1	1085	2	N	-0-					22
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	1	1	744	2	N	-0-					22
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	1	1	265	2	N	-0-					22
01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	2	1	780	2	N	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	875	1	5146	2	Y	-0-					32
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	791	1	4490	2	Y	-0-					32
10	6386	X	2430	-0-	-3956	-0-	479	1	1864	2	Y	-0-					32
							87	3									
11	6180	X	4524	-0-	-1656	-0-	681	1	3553	2	Y	-0-					32
							290	3									
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	793	1	5644	2	Y	-0-					32
							276	3									
01	6014	X	5798	-0-	-216	-0-	125	1	5673	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 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
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	711	1	4182	2	Y	-0-					19
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	596	1	3385	2	Y	-0-					19
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	967	1	3761	2	Y	-0-					19
							175	3									
11	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	430	1	2242	2	Y	-0-					19
							183	3									
12	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	312	1	2216	2	Y	-0-					19
							108	3									
01	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	80	1	3640	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 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
08	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	4	1	1858	2	N	-0-					28
09	2250	X	1674	-0-	-576	-0-	3	1	1671	2	N	-0-					28
10	2325	X	1649	-0-	-676	-0-	3	1	1646	2	N	-0-					28
11	2070	X	1333	-0-	-737	-0-	3	1	1330	2	N	-0-					28
12	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	3	1	1630	2	N	-0-					28
01	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	4	1	1770	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 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
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-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 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
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	546	1	3211	2	Y	-0-					26
09	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	529	1	3004	2	Y	-0-					26
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	808	1	3145	2	Y	-0-					26
							146	3									
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	511	1	2667	2	Y	-0-					26
							218	3									
12	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	350	1	2492	2	Y	-0-					26
							122	3									
01	4092	X	3234	-0-	-858	-0-	70	1	3164	2	Y	-0-					26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 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
08	2139	X	1434	-0-	-705	-0-	3	1	1431	2	N	-0-					73
09	2070	X	1623	-0-	-447	-0-	3	1	1620	2	N	-0-					73
10	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	3	1	1635	2	N	-0-					73
11	1920	X	1481	-0-	-439	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					73
12	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	3	1	1467	2	N	-0-					73
01	1674	X	1268	-0-	-406	-0-	3	1	1265	2	N	-0-					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 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
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-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	535	1	3146	2	Y	-0-					19
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	596	1	3382	2	Y	-0-					19
10	3999	X	1840	-0-	-2159	-0-	363	1	1411	2	Y	-0-					19
							66	3									
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	1256	1	6550	2	Y	-0-					19
							535	3									
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	910	1	6476	2	Y	-0-					19
							316	3									
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	151	1	6847	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 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
08	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	6	1	2822	2	N	-0-					40
09	3270	X	1880	-0-	-1390	-0-	4	1	1876	2	N	-0-					40
10	3379	X	1391	-0-	-1988	-0-	3	1	1388	2	N	-0-					40
11	3090	X	946	-0-	-2144	-0-	2	1	944	2	N	-0-					40
12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	2	1	1007	2	N	-0-					40
01	2821	X	788	-0-	-2033	-0-	2	1	786	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	105	1	2283	2	Y	-0-					19
09	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	102	1	2201	2	Y	-0-					19
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	114	1	2368	2	Y	-0-					19
							110	3									
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					19
							170	3									
12	2387	N	912	-0-	-1475	-0-	83	1	790	2	Y	-0-					19
							39	3									
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	208	1	2401	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 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
08	3286	X	1613	-0-	-1673	-0-	234	1	1379	2	Y	-0-					19
09	3180	X	41	-0-	-3139	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					19
10	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1286	1	6708	2	Y	-0-					19
							548	3									
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	788	1	5609	2	Y	-0-					19
							274	3									
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	107	1	4827	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 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
08	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	136	1	2965	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	136	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	143	1	2967	2	N	-0-					-0-
							138	3									
11	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	134	1	2686	2	N	-0-					-0-
							219	3									
12	3193	X	1674	-0-	-1519	-0-	152	1	1451	2	N	-0-					-0-
							71	3									
01	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	239	1	2758	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

08	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-					19
09	2460	X	2356	-0-	-104	-0-	104	1	2252	2	Y	-0-					19
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	121	1	2522	2	Y	-0-					19
							117	3									
11	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	112	1	2244	2	Y	-0-					19
							183	3									
12	3162	X	1101	-0-	-2061	-0-	100	1	954	2	Y	-0-					19
							47	3									
01	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	191	1	2208	2	Y	-0-					19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	694	1	4080	2	Y	-0-					22
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1014	1	5756	2	Y	-0-					22
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1060	1	4125	2	Y	-0-					22
							192	3									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	747	1	3899	2	Y	-0-					22
							318	3									
12	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	483	1	3439	2	Y	-0-					22
							168	3									
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	100	1	4505	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

08	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	3	1	1535	2	N	-0-					67
09	1710	N	1367	-0-	-343	-0-	3	1	1364	2	N	-0-					67
10	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	3	1	1346	2	N	-0-					67
11	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	2	1	1099	2	N	-0-					67
12	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	2	1	1046	2	N	-0-					67
01	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 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
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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

08	3844	X	2881	-0-	-963	-0-	6	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	5	1	2517	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2963	-0-	-881	-0-	6	1	2957	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	5	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	6	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	5	1	2689	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	331	1	7195	2	N	-0-					30
09	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	339	1	7346	2	N	-0-					30
10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	329	1	6843	2	N	-0-					30
							318	3									
11	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	312	1	6235	2	N	-0-					30
							509	3									
12	7719	X	3445	-0-	-4274	-0-	312	1	2987	2	N	-0-					30
							146	3									
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	709	1	8199	2	N	-0-					30

INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK) 44422 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 299521 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10312 - 10873

08	0		4535	-0-	4535 B	94248	358	1	4041	2	N	124					187
							136	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94248																	
09	3408		4382	-0-	974 B	95222	316	1	3894	2	N	156	193	1			150
							172	9									
10	7750	N	4247	-0-	-3503 B	91719	346	1	3806	2	N	86	148	1			88
							95	9									
11	7500	N	4171	-0-	-3329 B	88390	321	1	3698	2	N	138					226
							152	9									
12	7750	N	4462	-0-	-3288 B	85102	322	1	3953	2	N	170	194	1			202
							187	9									
01	7750	N	1067	-0-	-6683 B	78419	72	1	870	2	N	114					316
							125	9									

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

08	7723		7008	-0-	-715	-0-	7008	2			N	-0-					138
09	7252		6671	-0-	-581	-0-	6671	2			N	-0-					138
10	7185		6739	-0-	-446	-0-	6735	2	4	9	N	4	25	1			117
11	6090		5052	-0-	-1038	-0-	5051	2	1	9	N	1					118
12	6293		6111	-0-	-182	-0-	6059	2	52	9	N	47					165
*01	6775		6534	-0-	-241	-0-	6499	2	35	9	N	32					197

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 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
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-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	279	1	635	3	N	-0-					-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	526	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	244	1	642	3	N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	167	1	415	3	N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	151	1	370	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

08	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					40
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40
10	0	N	520	-0-	520	-0-	520	2			N	-0-					40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					40
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					52
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 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
08	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1808	2	11	9	N	10					126
09	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1316	2	3	9	N	3	1	8			128
10	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			128
11	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1628	2	2	9	N	2	2	8			128
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N	2	2	8			128
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	2	11	9	N	10	83	1	2	8	53

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 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
08	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2244	2	30	9	N	27	1	8			107
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	N	14	2	8			119
10	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	1941	2	9	9	N	8	69	1	1	8	57
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8			57
12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2199	2	18	9	N	16	3	8			70
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2004	2	9	9	N	8	1	8			77

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					43
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					43
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					43

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EQV OPERATING LLC 101634
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					39
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					39
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					39
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	N	11					50
*12	3100	N	5007	-0-	1907	1907	5004	2	3	9	N	3					53
01	3100	N	6908	-0-	3808	5715	6905	2	3	9	N	3					56

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 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
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	231	1	2830	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	169	1	2770	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	225	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	234	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1416	-0-	-1715	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	248	1	2828	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					11
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					11
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					11
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	9	Y	5					16
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					16
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARVCO SWD WELL #: 7 RRCID -> 299473 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4823 - 6150

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARVCO WELL #: 3 RRCID -> 301033 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5350 - 6300

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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					86
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					86
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					86
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					86
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					86
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 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
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 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
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 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
08	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	283 19	1 9	3465	2	Y	17	25	1			20
09	3750	X	2956	-0-	-794	-0-	170 1	1 9	2785	2	Y	1					21
10	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	276 6	1 9	3355	2	Y	5					26
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	335 17	1 9	3760	2	Y	15	28	1			13
12	3782	X	2044	-0-	-1738	-0-	113	1	1931	2	Y	-0-					13
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	359	1	4089	2	Y	-0-					13

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 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
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 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
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 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
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	206	-0-	-259	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 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
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	71	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	49	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	60	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	491	-0-	-377	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	60	1	680	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 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
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	59	1	719	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					1
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	61	1	735	2	Y	-0-					1
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	60	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	450	-0-	-356	-0-	25	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	73	1	836	2	Y	-0-					1

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 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
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	47	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	67	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	988	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 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
08	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	348	1	4256	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	253	1	4148	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	339	1	4112	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4453	-0-	-167	-0-	364	1	4089	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	2317	-0-	-2457	-0-	128	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	385	1	4383	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 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
08	2697	X	2690	-0-	-7	-0-	202	1	2469	2	Y	17	28	1			23
							19	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	175	1	2876	2	Y	11					34
							12	9									
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	225	1	2727	2	Y	-0-					34
11	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	208	1	2334	2	Y	6	27	1			13
							7	9									
12	3131	X	1350	-0-	-1781	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-					13
01	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	244	1	2776	2	Y	-0-					13

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 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
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	158	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	107	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1583	-0-	-427	-0-	130	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	999	-0-	-675	-0-	55	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	136	1	1547	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 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
08	4681	X	3277	-0-	-1404	-0-	247	1	3029	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	4530	X	2835	-0-	-1695	-0-	163	1	2671	2	Y	1					4
							1	9									
10	3999	X	3095	-0-	-904	-0-	235	1	2860	2	Y	-0-					4
11	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	257	1	2879	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	3999	X	1413	-0-	-2586	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					2
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	275	1	3133	2	Y	-0-					2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	194	1	2377	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	146	1	2387	2	Y	4					17
							4	9									
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	205	1	2490	2	Y	2					19
							2	9									
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	210	1	2358	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	2604	N	330	-0-	-2274	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					8
01	2604	N	1324	-0-	-1280	-0-	107	1	1217	2	Y	-0-					8

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

08	806	N	722	-0-	-84	-0-	55	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	42	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	695	-0-	-142	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

08	8091	X	7599	-0-	-492	-0-	573	1	7014	2	Y	11	19	1			16
							12	9									
09	7770	X	7462	-0-	-308	-0-	428	1	7028	2	Y	5					21
							6	9									
10	7905	X	7499	-0-	-406	-0-	570	1	6929	2	Y	-0-					21
11	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	585	1	6567	2	Y	7	19	1			9
							8	9									
12	7719	X	4140	-0-	-3579	-0-	228	1	3911	2	Y	1					10
							1	9									
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	704	1	8021	2	Y	-0-					10

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

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
08	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	204	1	2495	2	Y	-0-	1	1			1
09	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	150	1	2463	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	205	1	2495	2	Y	-0-					1
11	2760	X	2134	-0-	-626	-0-	175	1	1959	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	84	1	1444	2	Y	1					1
							1	9									
01	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	202	1	2303	2	Y	-0-					1

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

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
08	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	163	1	1997	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	108	1	1779	2	Y	-0-					2
10	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	147	1	1781	2	Y	-0-					2
11	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	151	1	1690	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	N	574	-0-	-1379	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					1
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	179	1	2044	2	Y	-0-					1

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

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
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	34	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	298	-0-	-322	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

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
08	14136	X	13569	-0-	-567	-0-	1025	1	12544	2	Y	-0-	2	1			14
09	13680	X	13162	-0-	-518	-0-	756	1	12406	2	Y	-0-					14
10	14136	X	13005	-0-	-1131	-0-	989	1	12016	2	Y	-0-					14
11	13440	X	13118	-0-	-322	-0-	1073	1	12045	2	Y	-0-	2	1			12
12	13609	X	6827	-0-	-6782	-0-	376	1	6451	2	Y	-0-					12
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	1141	1	13006	2	Y	-0-					12

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

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
08	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	372	1	4549	2	Y	-0-	2	1			3
09	5010	X	4326	-0-	-684	-0-	249	1	4077	2	Y	-0-					3
10	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	325	1	3946	2	Y	-0-					3
11	4800	X	4506	-0-	-294	-0-	369	1	4137	2	Y	-0-	2	1			1
12	4929	X	1833	-0-	-3096	-0-	101	1	1732	2	Y	-0-					1
01	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	366	1	4176	2	Y	-0-					1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 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
08	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	513	1	6281	2	Y	-0-					-0-
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	433	1	7094	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7227	-0-	-58	-0-	550	1	6677	2	Y	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	569	1	6380	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	4294	-0-	-3487	-0-	237	1	4057	2	Y	-0-					-0-
01	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	603	1	6875	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

08	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	184	1	2253	2	Y	21	37	1			30
							23	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	140	1	2289	2	Y	10					40
							11	9									
10	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	190	1	2308	2	Y	2					42
							2	9									
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	199	1	2234	2	Y	14	38	1			18
							15	9									
12	2511	N	1306	-0-	-1205	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					18
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	219	1	2498	2	Y	-0-					18

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	214	1	2619	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	161	1	2646	2	Y	2					9
							2	9									
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	221	1	2689	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	3035	-0-	35	35	248	1	2784	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
12	2852	N	1953	-0-	-899	-0-	107	1	1844	2	Y	2					6
							2	9									
01	2852	N	1675	-0-	-1177	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	2520	-0-	-1293	-0-	190	1	2330	2	Y	-0-	3	1			3
09	5910	X	2390	-0-	-3520	-0-	137	1	2253	2	Y	-0-					3
10	6107	X	3166	-0-	-2941	-0-	241	1	2924	2	Y	1					4
							1	9									
11	5910	X	2967	-0-	-2943	-0-	243	1	2722	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	3658	X	1457	-0-	-2201	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					2
01	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	152	1	1729	2	Y	-0-					2

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 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
08	961	N	309	-0-	-652	-0-	23	1	286	2	Y	-0-	9	1			13
09	780	N	324	-0-	-456	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					13
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					13
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	11	1			2
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					2
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					2

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 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
08	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	242	1	2961	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
09	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	188	1	3090	2	Y	3					11
							3	9									
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	254	1	3086	2	Y	-0-					11
11	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	256	1	2870	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
12	3379	X	1854	-0-	-1525	-0-	102	1	1752	2	Y	-0-					5
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	300	1	3414	2	Y	-0-					5

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 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
08	4743	X	2030	-0-	-2713	-0-	153	1	1877	2	Y	-0-	1	1			11
09	4590	X	988	-0-	-3602	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					11
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	207	1	2511	2	Y	-0-					11
11	4260	X	2735	-0-	-1525	-0-	224	1	2511	2	Y	-0-	1	1			10
12	4402	X	1040	-0-	-3362	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					10
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	274	1	3127	2	Y	-0-					10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	339	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	256	1	4201	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	337	1	4094	2	Y	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	384	1	4306	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3105	-0-	-1514	-0-	171	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	383	1	4367	2	Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 4950 - 5200

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	N	37	-0-	-695	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20					20
11	T. A.		2	-0-	2	26	2	3			Y	-0-					20
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 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
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					20
09	690	N	348	-0-	-342	-0-	348	3			N	-0-					20
10	713	N	267	-0-	-446	-0-	267	3			N	-0-					20
11	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					20
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					20
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 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
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					41
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					41
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					41
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					41
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					41
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 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
08	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 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
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					37
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					37
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-					37
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					37
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					37
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					37

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 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
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	907	-0-	-443	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	330	-0-	-1313	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	281	-0-	-1159	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 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
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 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
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	219	-0-	-261	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 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
08	7006	X	6016	-0-	-990	-0-	6016	3			Y	-0-					111
09	6780	X	4659	-0-	-2121	-0-	4659	3			Y	-0-					111
10	5859	X	1384	-0-	-4475	-0-	1384	3			Y	-0-					111
11	5820	X	405	-0-	-5415	-0-	390	3	15	9	Y	14					125
12	6014	X	2617	-0-	-3397	-0-	2611	3	6	9	Y	5					130
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					130

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					96
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					96
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 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
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					68
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-					68
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					68
11	2130	N	1963	-0-	-167	-0-	1963	2			N	-0-					68
12	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			N	-0-					68
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					68

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					7
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					7
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					7
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					7
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	Y	1					8
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	493	2	182	9	N	165					203
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	402	2	1	9	N	1	172	1			32
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					32
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					32
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					32
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					32

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 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
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 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
08	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	33	21	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-					-0-
12	89	X	18	-0-	-71	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 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
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					6
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			Y	-0-					6
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					6
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
12	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	3			Y	-0-					6
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 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
08	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	1541	-0-	-1789	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1088	-0-	-2012	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1355	-0-	-1645	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1013	-0-	-1963	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					5
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					5
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					5
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 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
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					102
09	1590	N	334	-0-	-1256	-0-	334	2			N	-0-					102
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					102
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 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
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			Y	-0-					73
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					73
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					73
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					73
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	3	13	9	Y	12					85
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					85

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 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
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	55	1	586	2	Y	-0-					20
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	54	1	575	2	Y	-0-					20
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	Y	-0-					20
11	630	N	311	-0-	-319	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					20
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					20
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					61
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-					61
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					61
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					61
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 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
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					47
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					47
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					47
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 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
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3706	3	22	9	N	20					129
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3569	3	11	9	N	10					139
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4089	3	11	9	N	10					149
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	3	1	9	N	1					150
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3716	3	6	9	N	5					155
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					155

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 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
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

08	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	350	1	3700	2	Y	-0-					177
09	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	337	1	3566	2	Y	-0-					177
10	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	352	1	3747	2	Y	-0-					177
11	3930	X	3463	-0-	-467	-0-	253	1	3210	2	Y	-0-					177
12	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	261	1	3513	2	Y	-0-					177
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					177

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

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-

TGNR PANOLA LLC 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			123

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

08	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	51	-0-	51	98	51	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	153	55	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	188	35	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	238	50	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	286	48	1		Y	-0-			-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EQV OPERATING LLC 101634
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			Y	-0-					21
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	3			Y	-0-					21
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					21
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					21
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	Y	12					33
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					33

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1597	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 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
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					80
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					80
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					80
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					80
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					80
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 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
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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 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
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	81	1	987	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	61	1	1001	2	Y	1					2
							1	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	85	1	1030	2	Y	-0-					2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1085	N	518	-0-	-567	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					1
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	2	Y	-0-					1

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 8816

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 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
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-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 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
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-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC 101634
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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-

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	274	1	695	3	Y	-0-					26
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	46	1	119	3	Y	-0-					26

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					113
09	4050	X	1500	-0-	-2550	-0-	1500	2			N	-0-					113
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					113
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					113
12	3751	X	7	-0-	-3744	-0-	7	2			N	-0-					113
01	3751	X	13	-0-	-3738	-0-	13	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					85
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					85
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					85
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					85
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					85
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					85

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 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
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					126
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					126
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					126
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					126
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					126
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					57
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					57
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					57
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					57
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					57
01	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 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
08	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					35
09	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			N	-0-					35
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					35
11	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					35
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					35
*01	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 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
08	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	145	1	2553	2	N	-0-					119
09	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	149	1	2430	2	N	-0-					119
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	225	1	3616	2	N	2					121
							2	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	183	1	3189	2	N	-0-					121
12	3069	X	1544	-0-	-1525	-0-	88	1	1456	2	N	-0-					121
01	3069	X	1210	-0-	-1859	-0-	71	1	1137	2	N	2					123
							2	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

08	2759	X	1963	-0-	-796	-0-	92	1	1871	2	N	-0-					41
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	207	1	3982	2	N	-0-					41
10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	104	1	1980	2	N	-0-					41
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	145	1	2653	2	N	-0-					41
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	176	1	3649	2	N	-0-					41
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	194	1	4034	2	N	-0-					41

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	170	1	2982	2	N	-0-					111
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	171	1	2799	2	N	-0-					111
10	1612	X	782	-0-	-830	-0-	46	1	736	2	N	-0-					111
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	2	N	-0-					111
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	152	1	2533	2	N	-0-					111
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2336	2	N	-0-					111

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	328	1	5760	2	N	-0-					151
09	5460	X	4923	-0-	-537	-0-	284	1	4639	2	N	-0-					151
10	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	303	1	4873	2	N	-0-					151
11	5460	X	5216	-0-	-244	-0-	283	1	4933	2	N	-0-					151
12	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	297	1	4947	2	N	-0-					151
01	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	272	1	4373	2	N	-0-					151

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

08	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	146	1	2566	2	N	-0-					31
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3696	2	N	5					36
							6	9									
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	219	1	3520	2	N	-0-					36
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	193	1	3363	2	N	-0-					36
12	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	191	1	3171	2	N	-0-					36
01	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	231	1	3724	2	N	-0-					36

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	167	1	3401	2	N	-0-					106
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	127	1	2421	2	N	-0-					106
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	N	-0-					106
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	135	1	2470	2	N	-0-					106
12	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	111	1	2300	2	N	-0-					106
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	116	1	2393	2	N	-0-					106

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3386	-0-	286	286	182	1	3204	2	N	-0-					56
09	3000	N	2801	-0-	-199	87	161	1	2640	2	N	-0-					56
10	1209	N	766	-0-	-443	-0-	45	1	721	2	N	-0-					56
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	174	1	3035	2	N	7					63
							8	9									
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					63
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	172	1	2766	2	N	-0-					63

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	N	-0-					152
09	2400	X	1688	-0-	-712	-0-	97	1	1591	2	N	-0-					152
10	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	112	1	1801	2	N	-0-					152
11	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	122	1	2132	2	N	-0-					152
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	160	1	2666	2	N	-0-					152
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	128	1	2052	2	N	-0-					152

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	162	1	2840	2	N	-0-					99
09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	185	1	3026	2	N	2					101
							2	9									
10	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	175	1	2822	2	N	2					103
							2	9									
11	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	153	1	2664	2	N	-0-					103
12	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	160	1	2656	2	N	-0-					103
01	3317	X	1899	-0-	-1418	-0-	111	1	1788	2	N	-0-					103

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2049	-0-	-276	-0-	110	1	1939	2	N	-0-					37
09	2250	X	1952	-0-	-298	-0-	112	1	1840	2	N	-0-					37
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	146	1	2347	2	N	-0-					37
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	182	1	3166	2	N	-0-					37
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	131	1	2180	2	N	-0-					37
01	2480	X	1694	-0-	-786	-0-	99	1	1595	2	N	-0-					37

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	184	1	3235	2	N	-0-					42
09	3180	X	2806	-0-	-374	-0-	162	1	2644	2	N	-0-					42
10	3286	X	2600	-0-	-686	-0-	152	1	2448	2	N	-0-					42
11	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	165	1	2883	2	N	-0-					42
12	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	179	1	2974	2	N	-0-					42
01	3286	X	1608	-0-	-1678	-0-	94	1	1514	2	N	-0-					42

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	133	1	2696	2	N	-0-					69
09	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	111	1	2149	2	N	-0-					69
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	152	1	2911	2	N	3					72
							3	9									
11	3060	X	2407	-0-	-653	-0-	125	1	2282	2	N	-0-					72
12	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	123	1	2548	2	N	-0-					72
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	151	1	3124	2	N	-0-					72

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	102	1	2085	2	N	-0-					157
09	1830	N	918	-0-	-912	-0-	45	1	873	2	N	-0-					157
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	128	1	2445	2	N	5					162
							6	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	N	-0-					162
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	N	-0-					162
01	2294	N	1986	-0-	-308	-0-	92	1	1894	2	N	-0-					162

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	91	1	1599	2	N	-0-					140
09	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	104	1	1706	2	N	2					142
							2	9									
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	104	1	1675	2	N	-0-					142
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	N	-0-					142
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2033	2	N	-0-					142
01	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	76	1	1213	2	N	-0-					142

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 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
08	6293	X	5585	-0-	-708	-0-	301	1	5284	2	N	-0-					56
09	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	302	1	4941	2	N	2					58
							2	9									
10	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	358	1	5773	2	N	7					65
							8	9									
11	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	315	1	5494	2	N	10					75
							11	9									
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	330	1	5479	2	N	-0-					75
01	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	318	1	5107	2	N	-0-					75

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 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
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					59
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	N	-0-					59
10	992	N	956	-0-	-36	-0-	56	1	900	2	N	-0-					59
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	N	-0-					59
12	992	N	615	-0-	-377	-0-	35	1	580	2	N	-0-					59
01	961	N	428	-0-	-533	-0-	25	1	403	2	N	-0-					59

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	177	1	3101	2	N	-0-					120
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	181	1	2957	2	N	-0-					120
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	185	1	2978	2	N	2					122
							2	9									
11	3330	X	2892	-0-	-438	-0-	158	1	2734	2	N	-0-					122
12	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	175	1	2899	2	N	-0-					122
01	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	176	1	2819	2	N	-0-					122

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 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
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	129	1	2618	2	N	-0-					78
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	116	1	2245	2	N	-0-					78
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	N	-0-					78
11	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	121	1	2205	2	N	-0-					78
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	112	1	2312	2	N	-0-					78
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	110	1	2267	2	N	-0-					78

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 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
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	132	1	2320	2	N	-0-					10
09	2310	N	1735	-0-	-575	-0-	100	1	1635	2	N	-0-					10
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	2	N	-0-					10
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	108	1	1884	2	N	-0-					10
12	1798	N	969	-0-	-829	-0-	55	1	914	2	N	-0-					10
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	78	1	1250	2	N	-0-					10

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 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
08	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	235	1	4130	2	N	-0-					68
09	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	287	1	4687	2	N	-0-					68
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	383	1	6182	2	N	2					70
							2	9									
11	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	270	1	4703	2	N	-0-					70
12	6107	X	5029	-0-	-1078	-0-	286	1	4743	2	N	-0-					70
01	6572	X	6193	-0-	-379	-0-	363	1	5830	2	N	-0-					70

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	246	1	4296	2	N	-0-					117
09	4770	X	4151	-0-	-619	-0-	239	1	3912	2	N	-0-					117
10	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	255	1	4097	2	N	-0-					117
11	4770	X	4259	-0-	-511	-0-	231	1	4028	2	N	-0-					117
12	4898	X	3838	-0-	-1060	-0-	218	1	3620	2	N	-0-					117
01	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	236	1	3781	2	N	-0-					117

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	448	-0-	-699	-0-	24	1	424	2	N	-0-					74
09	1170	N	368	-0-	-802	-0-	21	1	347	2	N	-0-					74
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	24	1	383	2	N	-0-					74
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					74
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	N	-0-					74
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	4760	-0-	-1378	-0-	256	1	4504	2	N	-0-					55
09	5520	X	4255	-0-	-1265	-0-	245	1	4010	2	N	-0-					55
10	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	258	1	4146	2	N	-0-					55
11	5520	X	4410	-0-	-1110	-0-	239	1	4171	2	N	-0-					55
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	378	1	6280	2	N	10					65
							11	9									
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	281	1	4509	2	N	-0-					65

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	223	1	3922	2	N	-0-					110
09	4380	X	4005	-0-	-375	-0-	231	1	3774	2	N	-0-					110
10	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	238	1	3829	2	N	-0-					110
11	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	210	1	3666	2	N	-0-					110
12	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	217	1	3610	2	N	-0-					110
01	4154	X	2823	-0-	-1331	-0-	166	1	2657	2	N	-0-					110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	355	1	6241	2	N	-0-					110
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	171	1	2806	2	N	-0-					110
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	225	1	3631	2	N	-0-					110
11	3360	X	2551	-0-	-809	-0-	138	1	2413	2	N	-0-					110
12	3472	X	2614	-0-	-858	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					110
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	210	1	3367	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	994	-0-	-29	-0-	54	1	940	2	N	-0-					66
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-					66
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	2	N	-0-					66
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-					66
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	N	-0-					66
01	1085	N	802	-0-	-283	-0-	47	1	755	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1404	-0-	-735	-0-	76	1	1328	2	N	-0-					131
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	165	1	2697	2	N	-0-					131
10	2170	N	801	-0-	-1369	-0-	47	1	754	2	N	-0-					131
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	N	-0-					131
12	2635	N	1653	-0-	-982	-0-	94	1	1559	2	N	-0-					131
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					54
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					54
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					54
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-					54
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					54
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 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
08	713	X	94	-0-	-619	-0-	5	1	89	2	N	-0-					8
09	540	X	119	-0-	-421	-0-	7	1	112	2	N	-0-					8
10	124	X	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					8
12	124	X	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					8
01	124	X	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-					8

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	161	1	2827	2	N	-0-					11
09	3570	X	2818	-0-	-752	-0-	162	1	2654	2	N	2					13
							2	9									
10	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	160	1	2570	2	N	-0-					13
11	3390	X	2608	-0-	-782	-0-	141	1	2467	2	N	-0-					13
12	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	149	1	2471	2	N	-0-					13
01	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	118	1	1892	2	N	-0-					13

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 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
08	1488	X	707	-0-	-781	-0-	38	1	667	2	N	2					22
							2	9									
09	1260	X	958	-0-	-302	-0-	55	1	901	2	N	2					24
							2	9									
10	1271	X	963	-0-	-308	-0-	56	1	907	2	N	-0-					24
11	1230	X	874	-0-	-356	-0-	47	1	821	2	N	5					29
							6	9									
12	1271	X	112	-0-	-1159	-0-	6	1	106	2	N	-0-					29
01	992	X	277	-0-	-715	-0-	16	1	261	2	N	-0-					29

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 9002

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

08	961	N	11	-0-	-950	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					50
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					50
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	412	1	1444	2	Y	-0-					50
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	123	1	433	2	Y	-0-					50
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	212	1	710	2	Y	-0-					50
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

08	3100	X	2004	-0-	-1096	-0-	344	1	1660	2	N	-0-					42
09	3000	X	1688	-0-	-1312	-0-	194	1	1494	2	N	-0-					42
10	3100	X	1480	-0-	-1620	-0-	114	1	1366	2	N	-0-					42
11	2820	X	1454	-0-	-1366	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					42
12	2015	X	1140	-0-	-875	-0-	96	1	1044	2	N	-0-					42
01	2015	X	1358	-0-	-657	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					42

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

08	3968	X	3111	-0-	-857	-0-	534	1	2577	2	N	-0-					44
09	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	323	1	2494	2	N	-0-					44
10	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	262	1	3258	2	N	-0-					44
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	254	1	3336	2	N	-0-					44
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	322	1	3505	2	N	-0-					44
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	231	1	3314	2	N	-0-					44

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 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
08	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	104	1	1825	2	N	2			98
							2	9							
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	145	1	2376	2	N	5			103
							6	9							
10	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	120	1	1923	2	N	3			106
							3	9							
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2132	2	N	-0-			106
12	2604	N	1220	-0-	-1384	-0-	69	1	1148	2	N	3			109
							3	9							
01	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	88	1	1413	2	N	-0-			109

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

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-

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 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
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	252	1	2545	2	Y	-0-					3
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	262	1	2583	2	Y	-0-					3
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	256	1	2474	2	Y	-0-					3
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	253	1	2519	2	Y	-0-					3
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	272	1	2313	2	Y	-0-					3
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	276	1	2088	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					50
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					50
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					50
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1992	-0-	-395	-0-	1992	2			N	-0-					40
09	2010	X	1764	-0-	-246	-0-	1764	2			N	-0-					40
10	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					40
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					40
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					40
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					40

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	-0-					22
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	76	1	746	2	N	-0-					22
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	2	N	-0-					22
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	99	1	980	2	N	-0-					22
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	N	-0-					22
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	-0-					22

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	505	1	5095	2	Y	-0-					8
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	611	1	6022	2	Y	-0-					8
10	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	600	1	4710	2	Y	-0-					8
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	527	1	5240	2	Y	-0-					8
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	672	1	5717	2	Y	-0-					8
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	712	1	5384	2	Y	-0-					8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 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
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	137	1	1386	2	Y	43					43
							47	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1225	2	Y	-0-	39	1			4
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	118	1	1009	2	Y	-0-					4
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	864	2	Y	34					38
							37	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	138	1	1175	2	Y	-0-					38
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	Y	-0-					38

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	287	1	2897	2	Y	-0-					44
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	314	1	3096	2	Y	-0-					44
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	317	1	3079	2	Y	-0-					44
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	271	1	2698	2	Y	-0-					44
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	351	1	2983	2	Y	-0-					44
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	432	1	3266	2	Y	-0-					44

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	258	1	2603	2	N	-0-					62
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	258	1	2541	2	N	-0-					62
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	318	1	3090	2	N	-0-					62
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	290	1	2883	2	N	-0-					62
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	440	1	3738	2	N	-0-					62
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	380	1	2872	2	N	-0-					62

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					17
09	2250	X	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			N	-0-					17
10	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					17
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					17
12	2511	X	1466	-0-	-1045	-0-	1466	2			N	-0-					17
01	2511	X	1386	-0-	-1125	-0-	1386	2			N	-0-					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	469	1	4727	2	Y	-0-					156
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	268	1	2641	2	Y	-0-					156
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	380	1	3653	2	Y	-0-					156
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	301	1	2990	2	Y	-0-					156
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	377	1	3204	2	Y	-0-					156
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	306	1	2317	2	Y	-0-					156

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 13015 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
MAG EXPLORATION LLC 102971
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4667	3	26	9	N	24					84
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					84
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					84
11	5130	X	4506	-0-	-624	-0-	4472	3	34	9	N	31					115
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					115
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					115

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

08	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	3348	3	23	9	N	21					180
09	4200	X	2870	-0-	-1330	-0-	2866	3	4	9	N	4					184
10	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	2228	3	3	9	N	3					187
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3675	3	10	9	N	9					196
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4244	3	4	9	N	4					200
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					200

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

08	961	N	530	-0-	-431	-0-	529	3	1	9	N	1					82
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					82
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-					82
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					82
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					82
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					82

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 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
08	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-	2860	3	3	9	N	3					186
09	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3479	3			N	-0-					186
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3192	3	1	9	N	1					187
11	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	3062	3			N	-0-					187
12	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2835	3	8	9	N	7					194
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					194

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	7476	-0-	-1142	-0-	7389	3	87	9	N	79	172	1			81
09	8340	X	6586	-0-	-1754	-0-	6544	3	42	9	N	38					119
10	8060	X	7192	-0-	-868	-0-	7162	3	30	9	N	27					146
11	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	6948	3	43	9	N	39					185
12	7688	X	7347	-0-	-341	-0-	7315	3	32	9	N	29					214
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					214

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7268	3	30	9	N	27					226
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6739	3	22	9	N	20					246
10	7378	X	6664	-0-	-714	-0-	6664	3			N	-0-					246
11	7140	X	5690	-0-	-1450	-0-	5690	3			N	-0-					246
12	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	6807	3			N	-0-					246
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					246

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					88
09	870	X	5	-0-	-865	-0-	5	3			N	-0-					88
10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	3			N	-0-					88
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					88
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					88
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					88

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 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
08	4929	X	3572	-0-	-1357	-0-	8	1	3560	3	N	4	173	1			85
							4	9									
09	4770	X	3015	-0-	-1755	-0-	3013	3	2	9	N	2					87
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5979	3	7	9	N	6					93
11	4590	X	4043	-0-	-547	-0-	4042	3	1	9	N	1					94
12	4495	X	4021	-0-	-474	-0-	4008	3	13	9	N	12					106
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					106

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	5331	-0-	-2171	-0-	11	1	5157	3	N	148					198
							163	9									
09	7110	X	6508	-0-	-602	-0-	6482	3	26	9	N	24	177	1			45
10	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	6516	3	11	9	N	10					55
11	6090	X	6058	-0-	-32	-0-	6050	3	8	9	N	7					62
12	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	6302	3	66	9	N	60					122
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					122

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	6467	-0-	-2151	-0-	6450	3	17	9	N	15					78
09	7830	X	4752	-0-	-3078	-0-	4746	3	6	9	N	5					83
10	8091	X	6558	-0-	-1533	-0-	6552	3	6	9	N	5					88
11	7530	X	6420	-0-	-1110	-0-	6375	3	45	9	N	41					129
12	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	7389	3	17	9	N	15					144
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					144

SABINE ENERGY INC. 103925
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 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
08	3379	X	285	-0-	-3094	-0-	137	1	141	2	Y	6	28	1			6
							7	9									
09	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	225	1	1358	2	Y	19	9	1			16
							21	9									
10	3379	X	1205	-0-	-2174	-0-	289	1	892	2	Y	22	33	1			5
							24	9									
11	2910	X	120	-0-	-2790	-0-	72	1	48	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	3007	X	32	-0-	-2975	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	115	-0-	-1528	-0-	57	1	51	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 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
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 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
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	791	-0-	-666	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 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
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					1
10	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			Y	-0-					1
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			Y	-0-					1
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 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
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	325	-0-	-419	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 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
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 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
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 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
08	2449	X	1158	-0-	-1291	-0-	1158	2			Y	-0-					6
09	2370	X	603	-0-	-1767	-0-	603	2			Y	-0-					6
10	1550	X	998	-0-	-552	-0-	998	2			Y	-0-					6
11	1500	X	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			Y	-0-					6
12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					6
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					6

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			Y	-0-					1
10	3100	N	3133	-0-	33	299	3133	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3859	-0-	859	1158	3859	2			Y	-0-					1
12	7350	X	6192	-0-	-1158	-0-	6192	2			Y	-0-					1
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
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

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 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
08	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	2			N	-0-					97
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					97
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	222	2	41	9	N	37					134
11	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					134
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					134
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					134

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 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
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5583	3	30	9	Y	27	96	1			39
09	5550	X	5421	-0-	-129	-0-	5382	3	39	9	Y	35					74
10	5704	X	5462	-0-	-242	-0-	5407	3	55	9	Y	50					124
11	5520	X	4939	-0-	-581	-0-	4915	3	24	9	Y	22	101	1			45
12	5673	X	5400	-0-	-273	-0-	5359	3	41	9	Y	37					82
01	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	4928	3	54	9	Y	49					131

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	6296	3	21	9	Y	19	64	1	1	8	24
09	6240	X	6094	-0-	-146	-0-	6069	3	25	9	Y	23					47
10	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6097	3	36	9	Y	33					80
11	6210	X	5559	-0-	-651	-0-	5542	3	17	9	Y	15	68	1			27
12	6386	X	6071	-0-	-315	-0-	6043	3	28	9	Y	25					52
01	6324	X	5593	-0-	-731	-0-	5557	3	36	9	Y	33					85

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 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
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4050	3	103	9	N	94	2	8			270
09	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3819	3	80	9	N	73	178	1			165
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4131	3	80	9	N	73					238
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4066	3	125	9	N	114	175	1			177
12	4154	X	3323	-0-	-831	-0-	3251	3	72	9	N	65					242
01	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3547	3	80	9	N	73					315

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 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
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	3	44	9	N	40	157	1			73
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	3	116	9	N	105					178
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1552	3	138	9	N	125	180	1			123
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	3	99	9	N	90					213
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1694	3	94	9	N	85	171	1			127
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1844	3	109	9	N	99					226

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					13
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					13
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					13
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					13
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					13

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

08	1550	X	1452	-0-	-98	-0-	1440	2	12	9	N	11					71
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2885	2	32	9	N	29					100
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2739	2	101	9	N	92	152	1			40
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3051	2	33	9	N	30					70
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2970	2	33	9	N	30					100
*01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3024	2	119	9	N	108	183	1			25

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

08	1085	N	861	-0-	-224	-0-	857	2	4	9	Y	4	4	8			523
09	930	N	706	-0-	-224	-0-	705	2	1	9	Y	1	366	1	1	8	157
10	1302	N	630	-0-	-672	-0-	575	2	55	9	Y	50	196	1	2	8	9
11	840	N	700	-0-	-140	-0-	511	2	189	9	Y	172	179	1			2
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1189	2	193	9	Y	175	171	1	1	8	5
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	964	2	198	9	Y	180	177	1	2	8	6

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

08	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			Y	-0-					2
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			Y	-0-					2
10	1085	N	751	-0-	-334	-0-	751	2			Y	-0-					2
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					2
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					2
01	744	N	208	-0-	-536	-0-	208	2			Y	-0-					2

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6940 - 6971

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 6884

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 6834

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 6820

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6917 - 6936

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6894

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6872 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6938 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 6866

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 6944

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6838 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6782 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7257 - 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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7265 - 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
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 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
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6868 - 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
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6933 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7458 - 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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		43	-0-	43	94	43	2			Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 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
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					2
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					2
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					2

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 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
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 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
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	27	-0-	-1803	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	39	-0-	-951	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 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
08	3100	N	3040	-0-	-60	215	3040	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2861	-0-	-139	76	2861	2			Y	-0-					-0-
10	2137	X	2061	-0-	-76	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1297	-0-	-623	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	841	-0-	-1236	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	909	-0-	-765	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	357	-0-	-483	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	840	X	21	-0-	-819	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	79	-0-	-789	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	78	-0-	-542	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

08	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	203	-0-	-307	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 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
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	636	3	35	9	N	32	155	1	8	8	159
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1073	3	81	9	N	74	1	8			232
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	734	3	39	9	N	35					267
11	660	N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					267
12	1178	N	178	-0-	-1000	-0-	168	3	10	9	N	9					276
01	775	N	517	-0-	-258	-0-	473	3	44	9	N	40	147	1			169

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 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
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	616	3	83	9	N	75					214
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	897	3	35	9	N	32	148	1			98
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	3	15	9	N	14	1	8			111
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	904	3	18	9	N	16					127
12	961	N	769	-0-	-192	-0-	723	3	46	9	N	42	1	8			168
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	922	3	80	9	N	73	3	8			238

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 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
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 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
08	2542	X	997	-0-	-1545	-0-	997	2			Y	-0-					1
09	2460	X	1330	-0-	-1130	-0-	1330	2			Y	-0-					1
10	1643	N	882	-0-	-761	-0-	882	2			Y	-0-					1
11	960	N	775	-0-	-185	-0-	775	2			Y	-0-					1
12	1364	N	472	-0-	-892	-0-	472	2			Y	-0-					1
01	868	N	197	-0-	-671	-0-	197	2			Y	-0-					1

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 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
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	45	-0-	45	68	45	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 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
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	979	-0-	979	979	979	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	497	-0-	497	1476	497	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1476					Y	-0-					-0-
12	2351	X	875	-0-	-1476	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	81	-0-	-942	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 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
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
09	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					15
10	14B2	EXT	22	-0-	22	38	22	2			N	-0-					15
11	14B2	EXT	38	-0-	38	76	38	2			N	-0-					15
12	103	X	27	-0-	-76	-0-	27	2			N	-0-					15
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					5
10	14B2 EXT		46	-0-	46	131	46	2			N	-0-					5
11	14B2 EXT		146	-0-	146	277	146	2			N	-0-					5
12	312	X	35	-0-	-277	-0-	35	2			N	-0-					5
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	5	8			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					95
09	14B2 EXT		151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					95
10	14B2 EXT		241	-0-	241	392	206	2	35	9	N	32					127
11	14B2 EXT		563	-0-	563	955	560	2	3	9	N	3	3	8			127
12	1481	X	526	-0-	-955	-0-	507	2	19	9	N	17	4	8			140
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	455	2	45	9	N	41	4	8			177

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	1	8			132
09	14B2 EXT		68	-0-	68	68	54	2	14	9	N	13					145
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					145
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					145
12	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					88
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					88
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					88
11	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	1			N	-0-					88
12	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	1			N	-0-					88
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	95	1	3	9	N	3					91

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	1			N	-0-					87
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2514	1	8	9	N	7					94
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2236	1	7	9	N	6					100
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3099	1	13	9	N	12					112
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2972	1	9	9	N	8					120
01	2945	X	2125	-0-	-820	-0-	2117	1	8	9	N	7					127

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 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
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					135
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					135
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					135
11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	1			N	-0-					135
12	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	1			N	-0-					135
01	620	N	246	-0-	-374	-0-	239	1	7	9	N	6					141

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					88
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	206	1	30	9	N	27					277
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					277
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					277
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					277
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					277
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	67					344

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 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
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					187
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					187
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					187
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	1			N	-0-					187
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	1			N	-0-					187
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	100	1	9	9	N	8					195

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 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
08	1674	N	1004	-0-	-670	-0-	943	2	61	9	N	55					242
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1442	2	91	9	N	83	190	1			135
10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1350	2	92	9	N	84					219
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1382	2	123	9	N	112	197	1			134
*12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1307	2	106	9	N	96					230
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	82	198	1			114

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 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
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	1161	2	31	9	N	28					237
09	1950	N	1239	-0-	-711	-0-	1191	2	48	9	N	44					281
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	181	1			142
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	2	42	9	N	38					180
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1939	2	61	9	N	55					235
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	31					266

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 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
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	1	1	9	N	1					47
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					88
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					88
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					88
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
*12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					88
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					281
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					281
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	N	20					301
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	401	3	9	9	N	8	1	8			308
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	N	5					313
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					323

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10563 - 11062

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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10585 - 10595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 10366 - 10950

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10382 - 10947

08	1643	X	1116	-0-	-527	-0-	309 1 58 9	749	2	Y	53	54	1				-0-
09	1590	X	1094	-0-	-496	-0-	299 1 58 9	737	2	Y	53	51	1				2
10	1581	X	1231	-0-	-350	-0-	353 1 55 9	823	2	Y	50	48	1				4
11	1530	X	1192	-0-	-338	-0-	333 1 54 9	805	2	Y	49	46	1				7
12	1550	X	1126	-0-	-424	-0-	297 1 51 9	778	2	Y	46	45	1				8
01	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	274 1 48 9	683	2	Y	44	44	1				8

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10400 - 10794

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	197	1	322	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	181	1	326	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	198	1	362	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	161	1	318	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	182	1	324	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	197	1	332	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	109	1	233	2	Y	47	51	1			2
							52	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	229	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	236	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	112	1	227	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	122	1	239	2	Y	44	44	1			3
							48	9									
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	118	1	221	2	Y	42	43	1			2
							46	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	263	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	257	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	251	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	239	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	246	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	229	1	611	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	428	1	905	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	309	1	769	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	372	1	859	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
11	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	298	1	731	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	284	1	727	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	277	1	696	2	Y	5	5	1			10
							6	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

08	744	N	426	-0-	-318	-0-	123	1	251	2	Y	47	49	1			8
							52	9									
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	187	1	310	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	184	1	309	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	152	1	297	2	Y	39	40	1			7
							43	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	134	1	288	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	156	1	297	2	Y	39	41	1			3
							43	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	303	1	637	2	Y	63	64	1			1
							69	9									
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	198	1	499	2	Y	63	61	1			3
							69	9									
10	992	N	756	-0-	-236	-0-	189	1	502	2	Y	59	57	1			5
							65	9									
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	166	1	493	2	Y	57	55	1			7
							63	9									
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	154	1	478	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	137	1	450	2	Y	52	52	1			8
							57	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

08	93	N	79	-0-	-14	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					1
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					1
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					1
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					1
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1395	N	403	-0-	-992	-0-	111	1	231	2	Y	55	57	1			1
							61	9									
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	104	1	223	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
10	558	N	373	-0-	-185	-0-	99	1	217	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	87	1	192	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	84	1	186	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	79	1	173	2	Y	47	46	1			4
							52	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 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
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	408	1	930	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	396	1	922	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	444	1	1062	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	399	1	953	2	Y	49	50	1			-0-
							54	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	429	1	1007	2	Y	50	48	1			2
							55	9									
01	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	327	1	786	2	Y	49	49	1			2
							54	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

08	1271	N	826	-0-	-445	-0-	198	1	543	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	181	1	534	2	Y	74	74	1			1
							81	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	249	1	628	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	231	1	617	2	Y	68	67	1			4
							75	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	252	1	629	2	Y	67	65	1			6
							74	9									
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	207	1	573	2	Y	65	64	1			7
							72	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	290	1	719	2	Y	93	94	1			5
							102	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	286	1	704	2	Y	91	89	1			7
							100	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	304	1	721	2	Y	86	84	1			9
							95	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	297	1	716	2	Y	83	81	1			11
							91	9									
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	233	1	698	2	Y	80	79	1			12
							88	9									
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	223	1	662	2	Y	79	80	1			11
							87	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 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
08	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	206	1	610	2	Y	247	228	1			131
							272	9									
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	223	1	623	2	Y	230	198	1			163
							253	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	323	1	771	2	Y	222	183	1			202
							244	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	Y	217	181	1			238
							239	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	302	1	743	2	Y	213	194	1			257
							234	9									
01	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	292	1	691	2	Y	203	197	1			263
							223	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

08	217	N	182	-0-	-35	-0-	49	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	47	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	261	1	597	2	Y	56	59	1			4
							62	9									
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	242	1	532	2	Y	54	57	1			1
							59	9									
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	277	1	635	2	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	238	1	605	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	201	1	571	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	961	N	803	-0-	-158	-0-	206	1	533	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	74	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	77	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	71	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	73	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	83	1	190	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	383	1	833	2	Y	67	69	1			6
							74	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	395	1	944	2	Y	64	67	1			3
							70	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	305	1	824	2	Y	62	62	1			3
							68	9									
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	296	1	813	2	Y	62	61	1			4
							68	9									
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	307	1	855	2	Y	64	64	1			4
							70	9									
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	296	1	701	2	Y	63	65	1			2
							69	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	28	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	312	1	683	2	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	241	1	547	2	Y	60	59	1			1
							66	9									
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	234	1	541	2	Y	57	55	1			3
							63	9									
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	227	1	532	2	Y	55	53	1			5
							61	9									
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	231	1	526	2	Y	53	51	1			7
							58	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	253	1	563	2	Y	52	52	1			7
							57	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

08	3007	X	1196	-0-	-1811	-0-	317	1	774	2	Y	95	97	1			-0-
							105	9									
09	2910	X	1193	-0-	-1717	-0-	311	1	777	2	Y	95	94	1			1
							105	9									
10	3007	X	1338	-0-	-1669	-0-	368	1	869	2	Y	92	88	1			5
							101	9									
11	1650	X	1260	-0-	-390	-0-	336	1	826	2	Y	89	86	1			8
							98	9									
12	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	322	1	814	2	Y	86	87	1			7
							95	9									
01	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	278	1	693	2	Y	85	86	1			6
							94	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	915	-0-	-604		-0-	232	1	653	2	Y	27	29	1			2
								30	9									
09	964	N	964	-0-	-0-		-0-	253	1	682	2	Y	26	25	1			3
								29	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-		-0-	294	1	722	2	Y	23	22	1			4
								25	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-		-0-	286	1	717	2	Y	20	21	1			3
								22	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-		-0-	288	1	722	2	Y	21	22	1			2
								23	9									
01	1054	N	930	-0-	-124		-0-	239	1	668	2	Y	21	21	1			2
								23	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1138	-0-	-350		-0-	203	1	607	2	Y	298	304	1			2
								328	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-		-0-	207	1	598	2	Y	281	259	1			24
								309	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-		-0-	409	1	987	2	Y	269	244	1			49
								296	9									
11	1645	N	1645	-0-	-0-		-0-	393	1	966	2	Y	260	247	1			62
								286	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0-		-0-	313	1	899	2	Y	256	255	1			63
								282	9									
01	1488	N	1263	-0-	-225		-0-	299	1	687	2	Y	252	258	1			57
								277	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1495	N	1495	-0-	-0-		-0-	364	1	843	2	Y	262	299	1			68
								288	9									
09	1470	N	1413	-0-	-57		-0-	333	1	807	2	Y	248	264	1			52
								273	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-		-0-	436	1	996	2	Y	241	254	1			39
								265	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-		-0-	374	1	882	2	Y	236	252	1			23
								260	9									
12	1457	N	1438	-0-	-19		-0-	322	1	851	2	Y	241	264	1			-0-
								265	9									
01	1705	N	1335	-0-	-370		-0-	293	1	746	2	Y	269	267	1			2
								296	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	891	-0-	-318		-0-	252	1	587	2	Y	47	48	1			-0-
								52	9									
09	861	N	861	-0-	-0-		-0-	248	1	565	2	Y	44	42	1			2
								48	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-		-0-	387	1	872	2	Y	41	39	1			4
								45	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-		-0-	369	1	861	2	Y	39	37	1			6
								43	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-		-0-	366	1	852	2	Y	36	35	1			7
								40	9									
01	1302	N	1041	-0-	-261		-0-	297	1	705	2	Y	35	36	1			6
								39	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

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
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	23	1	79	2	Y	-0-					4
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					4
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	27	1	78	2	Y	-0-					4
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					4
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	28	1	77	2	Y	-0-					4
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	32	1	81	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

08	620	N	362	-0-	-258	-0-	104	1	222	2	Y	33	34	1			10
							36	9									
09	510	N	306	-0-	-204	-0-	78	1	194	2	Y	31	32	1			9
							34	9									
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	81	1	198	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	69	1	173	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	54	1	160	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	59	1	167	2	Y	24	26	1			6
							26	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

08	806	N	603	-0-	-203	-0-	196	1	328	2	Y	72	76	1			-0-
							79	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	206	1	349	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	242	1	545	2	Y	72	70	1			2
							79	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	216	1	437	2	Y	70	69	1			3
							77	9									
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	177	1	333	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
01	868	N	520	-0-	-348	-0-	146	1	298	2	Y	69	70	1			1
							76	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

08	155	N	122	-0-	-33	-0-	25	1	73	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	23	1	69	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	95	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	89	2	Y	17	18	1			5
							19	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 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
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	267	1	611	2	Y	87	91	1			-0-
							96	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	263	1	607	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	258	1	598	2	Y	88	86	1			2
							97	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	259	1	602	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	243	1	596	2	Y	88	90	1			1
							97	9									
01	961	N	830	-0-	-131	-0-	203	1	527	2	Y	91	92	1			-0-
							100	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	742	-0-	-188	-0-	193	1	447	2	Y	93	95	1			1
							102	9									
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	180	1	378	2	Y	92	93	1			-0-
							101	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	237	1	578	2	Y	90	89	1			1
							99	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	195	1	514	2	Y	88	87	1			2
							97	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	187	1	484	2	Y	89	90	1			1
							98	9									
01	899	N	734	-0-	-165	-0-	182	1	453	2	Y	90	90	1			1
							99	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 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
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	44	1	108	2	Y	-0-					7
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	49	1	116	2	Y	-0-					7
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	88	1	196	2	Y	-0-					7
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	77	1	187	2	Y	-0-					7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	84	1	201	2	Y	-0-					7
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	98	1	218	2	Y	-0-					7

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 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
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	30	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 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
08	930	N	758	-0-	-172	-0-	143	1	398	2	Y	197	184	1			85
							217	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	124	1	338	2	Y	182	161	1			106
							200	9									
10	744	N	584	-0-	-160	-0-	101	1	288	2	Y	177	151	1			132
							195	9									
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	97	1	281	2	Y	169	149	1			152
							186	9									
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	137	1	338	2	Y	161	156	1			157
							177	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	161	1	356	2	Y	156	158	1			155
							172	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 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
08	1209	N	909	-0-	-300	-0-	204	1	605	2	Y	91	92	1			1
							100	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	311	1	692	2	Y	90	89	1			2
							99	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	314	1	702	2	Y	88	86	1			4
							97	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	287	1	673	2	Y	85	84	1			5
							94	9									
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	303	1	689	2	Y	84	81	1			8
							92	9									
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	307	1	693	2	Y	81	79	1			10
							89	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 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
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	207	1	473	2	Y	75	76	1			2
							83	9									
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	196	1	333	2	Y	73	72	1			3
							80	9									
10	868	N	658	-0-	-210	-0-	209	1	371	2	Y	71	69	1			5
							78	9									
11	750	N	291	-0-	-459	-0-	84	1	131	2	Y	69	67	1			7
							76	9									
12	620	N	279	-0-	-341	-0-	79	1	127	2	Y	66	65	1			8
							73	9									
01	651	N	255	-0-	-396	-0-	67	1	119	2	Y	63	64	1			7
							69	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	96	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	163	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	158	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	146	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	133	1	331	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 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
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	29	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	26	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	29	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	27	1	88	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 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
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	273	1	611	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
09	990	N	859	-0-	-131	-0-	247	1	568	2	Y	40	42	1			-0-
							44	9									
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	207	1	526	2	Y	41	40	1			1
							45	9									
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	199	1	518	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	283	1	577	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	251	1	528	2	Y	38	37	1			7
							42	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 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
08	2976	X	1657	-0-	-1319	-0-	502	1	1071	2	Y	76	78	1			8
							84	9									
09	2880	X	1425	-0-	-1455	-0-	408	1	934	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
10	2914	X	1699	-0-	-1215	-0-	528	1	1092	2	Y	72	71	1			10
							79	9									
11	2310	X	1192	-0-	-1118	-0-	326	1	789	2	Y	70	69	1			11
							77	9									
12	2294	X	1179	-0-	-1115	-0-	318	1	786	2	Y	68	68	1			11
							75	9									
01	1705	X	1186	-0-	-519	-0-	322	1	791	2	Y	66	67	1			10
							73	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	419	1	1019	2	N	73	76	1			2
							80	9									
09	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	358	1	802	2	N	74	75	1			1
							81	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	437	1	1036	2	N	73	72	1			2
							80	9									
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	403	1	922	2	N	70	71	1			1
							77	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	396	1	925	2	N	70	69	1			2
							77	9									
01	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	303	1	779	2	N	69	69	1			2
							76	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 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
08	3100	N	3174	-0-	74	161	3161	2	13	9	N	12	3	8			114
09	2313	N	2152	-0-	-161	-0-	20	1	1933	2	N	181	173	1	2	8	120
							199	9									
10	3961		3050	-0-	-911	-0-	2998	2	52	9	N	47	2	8			165
11	3314		2692	-0-	-622	-0-	2639	2	53	9	N	48	4	8			209
12	2139		1959	-0-	-180	-0-	1858	2	101	9	N	92	170	1	6	8	125
01	2139	#	1727	-0-	-412	-0-	11	1	1682	2	N	31	3	8			153
							34	9									

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					78
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					26
09	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					26
10	2415	N	2411	-0-	-4	-0-	2411	2			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					26

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/24/2025

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNSHINE OILFIELD SERVICES 102436
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 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
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 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
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					120
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					120
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					120
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					120
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					120
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 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
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					174
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					174
10	1519	X	1147	-0-	-372	-0-	1147	2			N	-0-					174
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					174
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					174
*01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					174

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 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
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					150
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					150
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					150
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					150
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 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
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					12
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					12
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					12
11	1980	N	1784	-0-	-196	-0-	1784	3			N	-0-					12
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					12
01	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					12

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					126
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					126
10	651	N	20	-0-	-631	-0-	20	3			Y	-0-					126
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					126
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					126
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					126

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2588	2			N	-0-					66
09	2910	X	2310	-0-	-600	-0-	2310	2			N	-0-					66
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					66
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					66
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					66
01	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 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
08	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					6
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					6
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					6
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					6
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					6
01	1550	N	794	-0-	-756	-0-	794	2			N	-0-					6

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					37
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					37
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					37
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					37
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					37
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 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
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					60
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					60
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					60
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					60
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					60
01	2046	N	1017	-0-	-1029	-0-	1017	2			N	-0-					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

08	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					122
09	1500	X	1364	-0-	-136	-0-	1364	2			N	-0-					122
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					122
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					122
12	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2			N	-0-					122
01	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	1054	2			N	-0-					122

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	-0-					65
09	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			Y	-0-					65
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					65
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			Y	-0-					65
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					65
01	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	2			Y	-0-					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	4					32
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					38
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					38
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					38

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					71
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					71
10	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					71
11	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	2705	2			N	-0-					71
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	2			N	-0-					71
01	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2663	2			N	-0-					71

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					5
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					5
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					5
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					5
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					5

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 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
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					5
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			Y	-0-					5
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					5
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					5
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					5
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					110
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					110
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					110
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					110
12	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	1091	2			N	-0-					110
01	1457	N	965	-0-	-492	-0-	965	2			N	-0-					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 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
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					110
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			Y	-0-					110
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					110
11	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	2			Y	-0-					110
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					110
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			Y	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 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
08	1612	N	478	-0-	-1134	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	567	-0-	-783	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	489	-0-	-813	-0-	489	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	93	-0-	-1705	-0-	93	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	291	1	2214	2	Y	-0-			42
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	242	1	2223	2	Y	-0-			42
10	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	249	1	1655	2	Y	-0-			42
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	315	1	2095	2	Y	-0-			42
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	312	1	2131	2	Y	-0-			42
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	290	1	1984	2	Y	-0-			42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	268	1	2537	2	Y	-0-			36
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	265	1	2464	2	Y	-0-			36
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	231	1	2348	2	Y	-0-			36
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	233	1	2348	2	Y	-0-			36
12	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	244	1	2368	2	Y	-0-			36
*01	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	231	1	2138	2	Y	-0-			36

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	174	1	1643	2	Y	-0-			36
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	171	1	1592	2	Y	-0-			36
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	159	1	1620	2	Y	-0-			36
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	150	1	1513	2	Y	-0-			36
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	167	1	1623	2	Y	-0-			36
*01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	163	1	1504	2	Y	-0-			36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

08	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	4486	2			N	-0-			95
09	4830	X	4307	-0-	-523	-0-	4307	2			N	-0-			95
10	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4666	2			N	-0-			95
11	4680	X	4328	-0-	-352	-0-	4328	2			N	-0-			95
12	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	2			N	-0-			95
*01	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2			N	-0-			95

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			41
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			41
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-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-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	50	-0-	-1960	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	401	-0-	-1583	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 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
08	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1431	2	8	9	N	7					101
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	N	19					120
10	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1616	2	18	9	N	16					136
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1230	2	12	9	N	11					147
12	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1306	2	10	9	N	9					156
01	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	1247	2	8	9	N	7					163

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 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
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					42
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					42
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					42
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					42
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					42
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2					287
09	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2705	2	6	9	Y	5					292
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2775	2	8	9	Y	7					299
11	2880	X	2518	-0-	-362	-0-	2512	2	6	9	Y	5					304
12	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2479	2	3	9	Y	3					307
01	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2506	2	2	9	Y	2					309

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2140	2	9	9	N	8					545
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	2	9	N	2					547
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2022	2	6	9	N	5					552
11	2070	N	1262	-0-	-808	-0-	1258	2	4	9	N	4					556
12	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	1269	2	6	9	N	5					561
01	2015	N	1293	-0-	-722	-0-	1289	2	4	9	N	4					565

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

08	3052	N	2920	-0-	-132	-0-	2920	2			N	-0-					175
09	3000	N	3113	-0-	113	113	3113	2			N	-0-					175
10	2890	X	2777	-0-	-113	-0-	2777	2			N	-0-					175
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					175
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					175
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					175

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					527
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3					530
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	15	2	7	9	N	6					536
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	15	2	11	9	N	10					546
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	2	11	9	N	10					556
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	15	2	12	9	N	11					567

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

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-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					25
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 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
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	344	1	4691	2	N	4			152
						4	9							
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	545	1	4752	2	N	7			159
						8	9							
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4366	2	6	9	N	5			164
11	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1			165
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4608	2	10	9	N	9			174
*01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4743	2	6	9	N	5			179

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 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
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	216	1	1526	2	N	-0-			72
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	2	N	1			73
						1	9							
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1610	2	N	-0-			73
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	119	1	1532	2	N	5			78
						6	9							
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1591	2	N	4			82
						4	9							
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	156	1	1553	2	N	-0-			82

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 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
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	190	1	1343	2	N	-0-			95
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	2			97
						2	9							
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	88	1	1474	2	N	-0-			97
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	108	1	1396	2	N	-0-			97
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	108	1	1463	2	N	1			98
						1	9							
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	N	2			100
						2	9							

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5186	2	14	9	N	13					262
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	154	1	4681	2	N	12					274
							13	9									
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	194	1	4926	2	N	2					276
							2	9									
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	737	1	4813	2	N	10	174	1			112
							11	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	122	1	4971	2	N	10					122
							11	9									
*01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	182	1	4753	2	N	8					130
							9	9									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 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
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-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 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
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1055	1	70	9	N	64					120
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	1	11	9	N	10					130
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1420	1	179	9	N	163	176	1			117
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	1			N	-0-					117
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					117
01	1612	N	808	-0-	-804	-0-	808	1			N	-0-					117

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					258
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					258
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 299800 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2308 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139		1420	-0-	-719	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	2070		1202	-0-	-868	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1					1
11	1800	#	1058	-0-	-742	-0-	1058	2			N	-0-					1
12	1860	#	1012	-0-	-848	-0-	1010	2	2	9	N	2					3
01	1426	#	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 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
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	113	1	277	2	N	-0-					128
09	390 N	129	-0-	-261	-0-	15	1	114	2	N	-0-					128
10	434 N	73	-0-	-361	-0-	7	1	66	2	N	-0-					128
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	21	1	167	2	N	-0-					128
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					128
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					128

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					134
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					99
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65	1	1535	2	N	2					101
							2	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	2	N	9					110
							10	9									
11	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	50	1	1420	2	N	-0-					110
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					110
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					110

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	8					292
							9	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	275	2	N	24					316
							26	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					316
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					316
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	173	1			143
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-					143

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					167
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					167
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					167
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					167
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MALAPAX (HILL) //CONT.// 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4					4
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 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
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	652	2	15	9	Y	14					69
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	851	2	14	9	Y	13					82
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					94
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13					107
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					112
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					119

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					134
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					134
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	9	N	24					158
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					159
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	93	2	191	9	N	174	151	1			182
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					182

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 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
08	806	N	513	-0-	-293	-0-	507	2	6	9	N	5					166
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	234	2			N	-0-					166
10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					166
11	510	N	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					166
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					166
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					166

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 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
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1198	2	66	9	N	60	172	1			70
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1079	2	61	9	N	55					125
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1000	2	50	9	N	45					170
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1097	2	54	9	N	49					219
12	1147	N	942	-0-	-205	-0-	875	2	67	9	N	61	173	1			107
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1073	2	55	9	N	50					157

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					88
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					88
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					88
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					88
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					88
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					88

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 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
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	304	2	10	9	N	9					109
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	488	2	13	9	N	12					121
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	360	2	9	9	N	8					129
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9					138
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	499	2	13	9	N	12					150
01	372	N	148	-0-	-224	-0-	142	2	6	9	N	5					155

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					28
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					28
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					28

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					105
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10					115
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10					125
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	824	2	13	9	N	12					137
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	2	19	9	N	17					154
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15					169

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					130
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					130
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					130
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					130
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 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
08	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					48
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					48
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					48
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					48

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					169
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					170
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					174
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					174
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	671	2	39	9	N	35					209
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					210

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 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
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-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					99
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					99
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					99
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					100
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					102
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					103

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 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
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-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 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
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-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 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
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-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					8
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			Y	-0-					8
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-					8
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					8
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					8
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					8
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					8
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					8
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					8
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					8
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
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	-0-					10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 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
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					105
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					105
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3314	2	157	9	N	143					248
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					248
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					248
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					248

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					36
09	540	N	67	-0-	-473	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					36
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 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
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					13
09	1500	X	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-					13
10	1550	X	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					13
11	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					13
12	1550	X	362	-0-	-1188	-0-	362	2			N	-0-					13
01	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1223	2			N	-0-					13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-			8
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			8
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			8
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			8
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			8
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-			22
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-			22
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			22
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			22
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			22
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-			22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 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
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					82
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					82
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					82
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					82
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					82
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	161	1	1865	2	N	-0-					200
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	132	1	1772	2	N	-0-					200
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	141	1	1888	2	N	-0-					200
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	148	1	1826	2	N	-0-					200
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-					200
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	132	1	1683	2	N	-0-					200

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					143
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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-	120	1			23

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

08	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 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
08	7998	X	7662	-0-	-336	-0-	609	1	7053	2	N	-0-					148
09	7740	X	4068	-0-	-3672	-0-	282	1	3786	2	N	-0-					148
10	7905	X	7253	-0-	-652	-0-	498	1	6661	2	N	85					233
							94	9									
11	7620	X	6309	-0-	-1311	-0-	472	1	5837	2	N	-0-					233
12	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	468	1	6041	2	N	-0-					233
01	7657	X	7508	-0-	-149	-0-	545	1	6962	2	N	1	176	1			58
							1	9									

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 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
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					72
09	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	4047	2			N	-0-					72
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					72
11	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	3043	2			N	-0-					72
12	4247	X	2926	-0-	-1321	-0-	2926	2			N	-0-					72
01	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			N	-0-					72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 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
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					50
09	990	N	281	-0-	-709	-0-	281	2			N	-0-					50
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					50
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					50
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					50
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					50

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 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
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-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 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
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					10
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					10
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					10
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					10
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					10
*01	310	N	199	-0-	-111	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					9
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					9
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					9
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					9
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					9
*01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	12	-0-	-438	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

08	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	176	1	3371	2	Y	35					89
							39	9									
09	3480	X	2259	-0-	-1221	-0-	114	1	2143	2	Y	2	72	1			19
							2	9									
10	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	118	1	2225	2	Y	-0-					19
11	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	112	1	2149	2	Y	-0-					19
12	3596	X	2140	-0-	-1456	-0-	105	1	2035	2	Y	-0-					19
*01	3596	X	2140	-0-	-1456	-0-	103	1	2037	2	Y	-0-					19

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	N	-0-					42
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	48	1	935	2	N	28					70
							31	9									
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	36	1	697	2	N	25					95
							28	9									
11	990	N	723	-0-	-267	-0-	37	1	684	2	N	2					97
							2	9									
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	38	1	783	2	N	-0-					97
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	N	3					100
							3	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	53	1	1073	2	N	-0-					145
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	40	1	775	2	N	8					153
							9	9									
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	54	1	1025	2	N	5					158
							6	9									
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	48	1	874	2	N	20	173	1			5
							22	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					5

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	439	-0-	-801	-0-	23	1	406	2	N	9					148
							10	9									
09	780	N	434	-0-	-346	-0-	25	1	409	2	N	-0-					148
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	396	2	N	31	174	1			5
							34	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-					5
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	N	-0-					5
01	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	N	-0-					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	382	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	402	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	465	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	369	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	480	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	520	1	1550	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	583	-0-	-37	-0-	113	1	470	2	Y	-0-					37
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	124	1	442	2	Y	-0-					37
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	158	1	552	2	Y	-0-					37
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	466	2	Y	-0-					37
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	165	1	553	2	Y	-0-					37
01	713	N	546	-0-	-167	-0-	137	1	409	2	Y	-0-					37

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 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
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	277	1	1154	2	Y	-0-					33
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	215	1	764	2	Y	-0-					33
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	166	1	581	2	Y	-0-					33
11	1200	N	994	-0-	-206	-0-	220	1	774	2	Y	-0-					33
12	1023	N	724	-0-	-299	-0-	166	1	558	2	Y	-0-					33
01	744	N	426	-0-	-318	-0-	107	1	319	2	Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124	1	516	2	N	10					106
							11	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	65	1	232	2	N	-0-	62	1			44
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	72	1	251	2	N	7					51
							8	9									
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	129	1	454	2	N	7					58
							8	9									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	67	1	223	2	N	5					63
							6	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	108	1	321	2	N	6					69
							7	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	473	-0-	-2472	-0-	342	1	131	2	Y	-0-					20
09	2850	X	302	-0-	-2548	-0-	301	1	1	2	Y	-0-					20
10	2945	X	400	-0-	-2545	-0-	330	1	70	2	Y	-0-					20
11	2850	X	377	-0-	-2473	-0-	317	1	60	2	Y	-0-					20
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					20
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1123	1	3445	2	Y	56	62	1			58
							62	9									
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1085	1	2791	2	Y	39					97
							43	9									
10	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	806	1	1842	2	Y	34	57	1			74
							37	9									
11	3300	X	2409	-0-	-891	-0-	737	1	1591	2	Y	74	61	1			87
							81	9									
12	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	644	1	1180	2	Y	46	57	1			76
							51	9									
01	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	914	1	1931	2	Y	46	59	1			63
							51	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

08	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	442	1	1842	2	Y	67	76	1			70
							74	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	424	1	1507	2	Y	52					122
							57	9									
10	2914	N	1365	-0-	-1549	-0-	291	1	1022	2	Y	47	74	1			95
							52	9									
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	536	1	1882	2	Y	104	82	1			117
							114	9									
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	613	1	2056	2	Y	65	78	1			104
							72	9									
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	529	1	1575	2	Y	56	77	1			83
							62	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1356	1	5647	2	Y	-0-					-0-
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1506	1	5355	2	Y	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1368	1	4796	2	Y	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1238	1	4347	2	Y	-0-					-0-
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	1313	1	4403	2	Y	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1469	1	4374	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	313	1	1302	2	Y	25					70
							28	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	292	1	1040	2	Y	-0-	54	1			16
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	295	1	1033	2	Y	-0-					16
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	277	1	974	2	Y	-0-					16
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	291	1	977	2	Y	-0-					16
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	259	1	772	2	Y	-0-					16

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	825	1	3437	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	830	1	2950	2	Y	4					10
							4	9									
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	835	1	2928	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	726	1	2550	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
12	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	703	1	2358	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
01	3627	X	3189	-0-	-438	-0-	800	1	2383	2	Y	5	6	1			8
							6	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

08	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	639	1	2660	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	734	1	2609	2	Y	2					6
							2	9									
10	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	818	1	2868	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	4200	X	3208	-0-	-992	-0-	710	1	2492	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	4340	X	3411	-0-	-929	-0-	783	1	2625	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	732	1	2180	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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
08	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	316	1	14256	2	Y	12					53
							13	9									
09	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	310	1	13831	2	Y	45					98
							50	9									
10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	323	1	14295	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
11	13770	X	13351	-0-	-419	-0-	296	1	12955	2	Y	91	144	1			45
							100	9									
12	14229	X	13194	-0-	-1035	-0-	303	1	12891	2	Y	-0-					45
01	14229	X	12588	-0-	-1641	-0-	287	1	12270	2	Y	28					73
							31	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

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-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

08	186	X	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					60
09	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					60
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					60
11	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					60
12	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					60
01	124	X	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	1491	-0-	-1361	-0-	1491	2			N	-0-					43
09	2010	X	1392	-0-	-618	-0-	1392	2			N	-0-					43
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					43
11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					43
12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					43
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					63
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					63
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2			N	-0-					63
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					63
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					63
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 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
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					98
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	-0-					98
10	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	63	1	1285	2	N	-0-					98
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					98
12	1519	N	135	-0-	-1384	-0-	6	1	129	2	N	-0-					98
01	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	61	1	1220	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
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

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 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
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-

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 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
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					26
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					26
10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					26
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	2			N	-0-					26
12	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			N	-0-					26
01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 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
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	8			42
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2	2	8			42
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3					45
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			45
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	3	8			45
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	N	2	2	8			45

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
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

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC 101634
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 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
08	3100	N	3269	-0-	169	169	661	1	2608	2	Y	-0-					6
09	3000	N	2946	-0-	-54	115	649	1	2297	2	Y	-0-					6
10	3100	N	3016	-0-	-84	31	571	1	2445	2	Y	-0-					6
11	2696	X	2665	-0-	-31	-0-	459	1	2206	2	Y	-0-					6
12	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	207	1	1014	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

08	403	N	282	-0-	-121	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	58	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		37	-0-	37	37	8	1	29	2	Y	-0-					67
10	T. A.		97	-0-	97	134	18	1	79	2	Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					67
12	T. A.		130	-0-	130	264	22	1	108	2	Y	-0-					67
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	264					Y	NO RPT					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

08	868	N	654	-0-	-214	-0-	132	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	148	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	201	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	241	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	110	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	65	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	100	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	112	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 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
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	434	2	Y	10	1	1			10
							11	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	137	1	485	2	Y	-0-					10
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	339	2	Y	5					15
							6	9									
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	56	1	270	2	Y	4					19
							4	9									
12	651	N	261	-0-	-390	-0-	44	1	217	2	Y	-0-					19
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					19

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 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
08	713	N	495	-0-	-218	-0-	100	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	132	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	91	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	63	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 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
08	T. A.		41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	102	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		23	-0-	23	125	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
12	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 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
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	41	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	144	-0-	-486	-0-	32	1	112	2	Y	-0-					1
10	744	N	444	-0-	-300	-0-	84	1	360	2	Y	-0-					1
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	121	1	582	2	Y	-0-					1
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	290	1	1420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 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
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	315	2	Y	23					23
							25	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	Y	6					29
							7	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					29

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 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
08	992	N	351	-0-	-641	-0-	71	1	280	2	Y	-0-					30
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	94	1	334	2	Y	7					37
							8	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	148	1	633	2	Y	-0-					37
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-					37
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	140	1	687	2	Y	3	35	1			5
							3	9									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 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
08	651	N	57	-0-	-594	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	94	2	Y	4					4
							4	9									
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					4
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	Y	-0-					4
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	16	1	81	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 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
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	18	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 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
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	124	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	147	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	195	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	302	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 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
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	57	1	224	2	Y	-0-					32
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	87	1	308	2	Y	2					34
							2	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	331	2	Y	-0-					34
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	Y	2					36
							2	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	137	1	673	2	Y	2	35	1			3
							2	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 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
08	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 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
08	1054	N	323	-0-	-731	-0-	65	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	373	-0-	-197	-0-	82	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 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
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	176	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	946	-0-	-404	-0-	208	1	737	2	Y	1					1
							1	9									
10	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	197	1	846	2	Y	-0-					1
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	205	1	986	2	Y	-0-					1
12	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	257	1	1260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 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
08	1149	N	151	-0-	-998	-0-	30	1	118	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	45	1	160	2	Y	-0-					3
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	197	2	Y	6					9
							7	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	Y	-0-					9
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	Y	-0-					9
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 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
08	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	173	-0-	-757	-0-	6	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	116	-0-	-304	-0-	4	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 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
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	129	1	508	2	Y	44					109
							48	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	150	1	532	2	Y	12					121
							13	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	208	1	891	2	Y	2					123
							2	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	199	1	958	2	Y	2					125
							2	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	208	1	1019	2	Y	21	69	1			77
							23	9									
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					77

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 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
08	558	N	158	-0-	-400	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	49	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	46	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 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
08	496	N	306	-0-	-190	-0-	62	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	49	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	197	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	261	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	224	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 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
08	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	N	4					72
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					72
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					72
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					72
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					72

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 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
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					52
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					52
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					52
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					52
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					52
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					52

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 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
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	21	1	84	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	2	Y	-0-					1
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-					1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	2	Y	-0-					1
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	2	Y	-0-					1
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	3					3
							3	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					3
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	2	1			1
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	358	-0-	-200	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	112	1	420	3	Y	14	18	1			5
							15	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	169	1	512	3	Y	16	12	1			9
							18	9									
10	744	N	46	-0-	-698	-0-	1	1	44	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	15	1	475	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
12	713	N	85	-0-	-628	-0-	2	1	80	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 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
08	992	N	818	-0-	-174	-0-	22	1	645	3	Y	137	186	1			44
							151	9									
09	900	N	743	-0-	-157	-0-	21	1	577	3	Y	132	103	1			73
							145	9									
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	19	1	617	3	Y	132	102	1			103
							145	9									
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	19	1	619	3	Y	84	98	1			89
							92	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	984	3	Y	149	95	1			143
							164	9									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					143

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 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
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	44	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	55	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 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
08	5270	X	1142	-0-	-4128	-0-	49	1	1075	2	Y	16					175
							18	9									
09	5100	X	550	-0-	-4550	-0-	22	1	423	2	Y	95	130	1			140
							105	9									
10	4898	X	653	-0-	-4245	-0-	25	1	606	2	Y	20					160
							22	9									
11	3900	X	625	-0-	-3275	-0-	22	1	595	2	Y	7					167
							8	9									
12	4030	X	1113	-0-	-2917	-0-	38	1	1069	2	Y	5					172
							6	9									
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					172

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	96	-0-	-121	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	2					2
							2	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 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
08	3100	N	3466	-0-	366	366	701	1	2765	2	N	-0-					117
09	2551	N	2185	-0-	-366	-0-	479	1	1693	2	N	12					129
							13	9									
10	1147	N	731	-0-	-416	-0-	138	1	593	2	N	-0-					129
11	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	174	1	837	2	N	-0-					129
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	207	1	1017	2	N	-0-					129
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					129

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					59
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					59
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					59
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					59
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					59
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 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
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	384	2	Y	15	57	1			35
							17	9									
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	Y	3					38
							3	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	2					40
							2	9									
11	480	N	180	-0-	-300	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					40
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	147	2	Y	4					44
							4	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					44

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 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
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					93
09	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	3			N	-0-					93
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					93
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					93
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					93
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	281	-0-	-401	-0-	57	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	88	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	64	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 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
08	2675	N	2234	-0-	-441	-0-	2234	3			N	-0-	175	1			92
09	3000	N	3218	-0-	218	218	3187	3	31	9	N	28					120
10	2430	X	2212	-0-	-218	-0-	2203	3	9	9	N	8					128
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1370	3	4	9	N	4					132
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					132
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					132

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 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
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	3	24	9	N	22	147	1			48
09	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	2517	3	22	9	N	20					68
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2512	3	18	9	N	16					84
11	2670	X	1665	-0-	-1005	-0-	1657	3	8	9	N	7					91
12	2759	X	2230	-0-	-529	-0-	2198	3	32	9	N	29					120
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 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
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	452	3	3	9	N	3					95
09	600	N	164	-0-	-436	-0-	156	3	8	9	N	7					102
10	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					102
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					102
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					102
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					102

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

08	806	N	799	-0-	-7	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 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
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 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
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-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 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
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
09	390 N	186	-0-	-204	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
01	248 N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 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
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 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
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-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 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
08	1054 N	410	-0-	-644	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	759	-0-	-351	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	401	-0-	-715	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 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
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 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
08	1798	N	1323	-0-	-475	-0-	1323	2			N	-0-					27
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1	1	8			27
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					27
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					27
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27
01	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-					27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					67
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					67
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					67
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					67
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					67
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	389	-0-	-293	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 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
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 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
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-					122
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-					122
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					122
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	27	1	429	2	N	-0-					122
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-					122
01	682	N	205	-0-	-477	-0-	12	1	193	2	N	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

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-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

08	3100	N	5569	-0-	2469	2469	281	1	5288	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1304	-0-	-1696	773	56	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1137	-0-	-773	-0-	70	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1095	-0-	-345	-0-	64	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1141	-0-	-347	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	1099	-0-	-4481	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	147	1	2767	2	Y	268	185	1			102
							295	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	116	1	2602	2	Y	556	540	1			118
							612	9									
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	177	1	2695	2	Y	449	386	1			181
							494	9									
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	165	1	2647	2	Y	453	509	1			125
							498	9									
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	2	Y	866	818	1			173
							953	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	157	1	2501	2	Y	1017	1080	1			110
							1119	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

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-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 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
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	56	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	34	21	1			13
							37	9									
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1755	2	Y	80	76	1			17
							88	9									
10	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	96	1	1453	2	Y	59	52	1			24
							65	9									
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	117	1	1867	2	Y	-0-	24	1			-0-
12	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 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
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	69	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	70	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 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
08	1147	X	841	-0-	-306	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	857	-0-	-253	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	961	-0-	-186	-0-	59	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	968	-0-	-142	-0-	57	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	397	-0-	-502	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

08	651	N	636	-0-	-15	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	624	-0-	-399	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	Y	651	450	1			247
							716	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	Y	122	343	1			26
							134	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	142	111	1			57
							156	9									
11	2190	N	1394	-0-	-796	-0-	73	1	1164	2	Y	143	161	1			39
							157	9									
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	Y	347	317	1			69
							382	9									
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	Y	436	458	1			47
							480	9									

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

08	651	N	597	-0-	-54	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	25	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					25
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					25
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					25
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					25
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					25
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

08	620	N	610	-0-	-10	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					169
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	166	171	1			164
							183	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	2	Y	101	175	1			90
							111	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	Y	36					126
							40	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	2	Y	55					181
							61	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	47	171	1			57
							52	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

08	1705	X	15	-0-	-1690	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	50	-0-	-1600	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 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	EOM BALANCE
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	192	127	1	73
							211	9							
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	Y	397	386	1	84
							437	9							
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	Y	321	276	1	129
							353	9							
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	1751	2	Y	323	363	1	89
							355	9							
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	116	1	1823	2	Y	248	287	1	50
							273	9							
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	2	Y	543	534	1	59
							597	9							

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 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	EOM BALANCE
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	507	-0-	-733	-0-	26	1	481	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	40	1	888	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	964	-0-	-338	-0-	60	1	904	2	Y	-0-			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-			-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	763	-0-	-198	-0-	45	1	718	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 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	EOM BALANCE
08	1488	X	1062	-0-	-426	-0-	54	1	1008	2	Y	-0-			-0-
09	1440	X	1238	-0-	-202	-0-	53	1	1185	2	Y	-0-			-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1532	2	Y	-0-			-0-
11	1560	X	1387	-0-	-173	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-			-0-
12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-			-0-
01	1643	X	1372	-0-	-271	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 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
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 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
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 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
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 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
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					23
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					23
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					23
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					23
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					23
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					23

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 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
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 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
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					75
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-					75
10	1798	X	1463	-0-	-335	-0-	90	1	1373	2	Y	-0-					75
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					75
12	1891	X	1889	-0-	-2	-0-	113	1	1776	2	Y	-0-					75
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	128	1	2031	2	Y	-0-					75

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 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
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	N	2155	-0-	-852	-0-	107	1	2005	2	Y	39	28	1			15
							43	9									
09	2910	N	2298	-0-	-612	-0-	94	1	2117	2	Y	79	77	1			17
							87	9									
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	138	1	2096	2	Y	64	55	1			26
							70	9									
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	Y	65	73	1			18
							72	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	143	1	2242	2	Y	124	117	1			25
							136	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	134	1	2134	2	Y	127	138	1			14
							140	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	575	-0-	-14	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					69
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					69
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					69
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					69
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					16
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					16
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					16
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					16
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					16
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					16

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

08	899	N	756	-0-	-143	-0-	38	1	718	2	N	-0-					95
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	24	1	549	2	N	-0-					95
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	29	1	436	2	N	-0-					95
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					95
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					95
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

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	306	-0-	306	306	305	2	1	9		N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	154	-0-	154	460	1	1	153	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	299	-0-	299	759	1	1	298	2		N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

08	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1780	-0-	-452	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	137	1	2188	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	121	1	1927	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	318	-0-	-72	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	375	-0-	-15	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

08	1364	X	870	-0-	-494	-0-	44	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	830	-0-	-190	-0-	35	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	405	-0-	-649	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	297	-0-	-603	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	215	-0-	-653	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	136	-0-	-732	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

08	899	X	500	-0-	-399	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	692	-0-	-178	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	601	-0-	-298	-0-	37	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10150 - 10580

08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 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
08	868	X	459	-0-	-409	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	453	-0-	-387	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	498	-0-	-91	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 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
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 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
08	992	X	736	-0-	-256	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	663	-0-	-297	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	674	-0-	-318	-0-	42	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	391	-0-	-449	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	192	-0-	-552	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	248	-0-	-496	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 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
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					27
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					27
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					27
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					27
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					27
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 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
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 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
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-			-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-			-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

08	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	94	1	1775	2	Y	-0-			49
09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-			49
10	2015	X	1987	-0-	-28	-0-	123	1	1864	2	Y	-0-			49
11	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	95	1	1527	2	Y	-0-			49
12	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-			49
01	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	111	1	1757	2	Y	-0-			49

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

08	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

08	310	X	153	-0-	-157	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	270	X	161	-0-	-109	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	279	X	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
11	240	X	72	-0-	-168	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	248	X	79	-0-	-169	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	155	X	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 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
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	95	1	1442	2	Y	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	2	Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 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
08	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 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
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 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
08	1426	N	685	-0-	-741	-0-	35	1	650	2	N	-0-					27
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	42	1	934	2	N	-0-					27
10	1271	N	752	-0-	-519	-0-	46	1	706	2	N	-0-					27
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	N	-0-					27
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	N	-0-					27
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	N	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 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
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	92	1	1722	2	Y	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1904	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	120	1	1826	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1770	X	657	-0-	-1113	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	463	-0-	-1583	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	326	-0-	-1720	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 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
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 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
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 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
08	24		24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 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
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 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
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	920	-0-	-351	-0-	54	1	866	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 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
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 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
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	134	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	140	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1	1957	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-	223	1			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	37	1	581	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	484	2	N	-0-					53
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	N	-0-					53
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	N	-0-					53
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	34					87
							37	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-					87
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					87

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 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
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 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
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	102	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	761	-0-	-45	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2606	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	83	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	67	1	1073	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 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
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	114	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	95	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	125	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	127	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	131	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 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
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	78	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	64	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	100	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	87	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	89	1	1414	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 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
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	N	-0-					58
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	2	N	-0-					58
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	72	1	1095	2	N	-0-					58
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	60	1	961	2	N	39					97
							43	9									
12	1147	N	484	-0-	-663	-0-	29	1	455	2	N	-0-					97
01	1178	N	426	-0-	-752	-0-	23	1	369	2	N	31	89	1			39
							34	9									

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 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
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	613	1	2201	2	Y	-0-					13
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	574	1	2100	2	Y	-0-					13
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	641	1	2200	2	Y	-0-					13
11	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	571	1	1907	2	Y	-0-					13
12	2821	X	488	-0-	-2333	-0-	488	1			Y	-0-					13
01	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	436	1	1332	2	Y	-0-					13

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 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
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3239	-0-	239	239	191	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	24093	-0-	20993	21232	1446	1	22647	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	33269	-0-	30169	51401	1968	1	31301	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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
08	1829	X	1056	-0-	-773	-0-	53	1	1003	2	N	-0-					82
09	1770	X	907	-0-	-863	-0-	39	1	868	2	N	-0-					82
10	1798	X	859	-0-	-939	-0-	53	1	806	2	N	-0-					82
11	1740	X	1402	-0-	-338	-0-	82	1	1320	2	N	-0-					82
12	1457	X	1084	-0-	-373	-0-	65	1	1019	2	N	-0-					82
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	N	-0-					82

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 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
08	310	X	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 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
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	85	1	1593	2	N	-0-					28
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1535	2	N	-0-					28
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	100	1	1512	2	N	-0-					28
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	90	1	1436	2	N	-0-					28
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	98	1	1543	2	N	-0-					28
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	97	1	1541	2	N	-0-					28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 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
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	38	1	713	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	31	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	51	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 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
08	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					48
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	53	1	1197	2	N	-0-					48
10	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	72	1	1097	2	N	1	1	8			48
							1	9									
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	62	1	999	2	N	-0-					48
12	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	70	1	1095	2	N	-0-					48
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	64	1	1023	2	N	-0-					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 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
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	51	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 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
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	27	1	610	2	N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 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
08	434	N	254	-0-	-180	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 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
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	43	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	35	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 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
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	39	1	735	2	N	-0-					44
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	32	1	709	2	N	-0-					44
10	775	N	359	-0-	-416	-0-	22	1	337	2	N	-0-					44
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	N	70					114
							77	9									
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	N	-0-					114
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					114

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 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
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 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
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 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
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					49
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	14	1	305	2	N	-0-					49
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					49
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	18					67
							20	9									
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	11	1	175	2	N	-0-					67
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 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
08	868	X	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	437	-0-	-403	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	363	-0-	-877	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	213	-0-	-987	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	410	-0-	-830	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	682	-0-	-124	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 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
08	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	87	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	80	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	312	-0-	-1114	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	870	-0-	-866	-0-	44	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	693	-0-	-897	-0-	30	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	909	-0-	-393	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 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
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	N	-0-					129
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-					129
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	N	-0-					129
11	660	N	292	-0-	-368	-0-	17	1	275	2	N	-0-					129
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	27	1	419	2	N	-0-					129
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	N	-0-	61	1	1	5	67

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 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
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					55
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					55
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	2	N	-0-					55
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	30					85
							33	9									
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-					85
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	11656	-0-	-868	-0-	11549	2	107	9	N	97	177	1	1	8	82
09	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14121	2	2	9	N	2	2	8			82
10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14835	2	3	9	N	3	3	8			82
11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13734	2	140	9	N	127	2	8			207
12	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14852	2	18	9	N	16	178	1			45
01	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13019	2	1	9	N	1	1	8			45

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		657	-0-	657	657	655	2	2	9	N	2	2	8			132
12	14B2 EXT		702	-0-	702	1359	2	1	699	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	14B2 EXT		1142	-0-	1142	2501	2	1	1138	2	N	2	2	8			132
							2	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	201	1	3785	2	N	-0-					193
09	4620	X	3358	-0-	-1262	-0-	143	1	3215	2	N	-0-					193
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	229	1	3485	2	N	-0-					193
11	4440	X	4069	-0-	-371	-0-	239	1	3830	2	N	-0-					193
12	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	240	1	3758	2	N	-0-					193
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	229	1	3648	2	N	-0-					193

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	11299	-0-	-1194	-0-	566	1	10650	2	N	75					147
							83	9									
09	12090	X	11131	-0-	-959	-0-	472	1	10585	2	N	67	180	1			34
							74	9									
10	12152	X	11633	-0-	-519	-0-	714	1	10850	2	N	63					97
							69	9									
11	11580	X	11545	-0-	-35	-0-	674	1	10781	2	N	82					179
							90	9									
12	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	726	1	11371	2	N	69	176	1			72
							76	9									
01	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	685	1	10885	2	N	90					162
							99	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 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
08	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	518	1	9735	2	N	8					30
							9	9									
09	10260	X	9903	-0-	-357	-0-	423	1	9471	2	N	8					38
							9	9									
10	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	643	1	9767	2	N	133	141	1			30
							146	9									
11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	596	1	9538	2	N	19					49
							21	9									
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	632	1	9893	2	N	33					82
							36	9									
01	10571	X	9490	-0-	-1081	-0-	560	1	8900	2	N	27					109
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8830	2	31	9	Y	28	20	1			18
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10163	2	26	9	Y	24	17	1			25
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10430	2	50	9	Y	45	65	1			5
11	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10167	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	-0-
12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10667	2	4	9	Y	4	1	1	1	8	2
01	10075	X	9997	-0-	-78	-0-	9996	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	10780	-0-	-721	-0-	10733	2	47	9	N	43	16	8			181
09	11070	X	9466	-0-	-1604	-0-	9426	2	40	9	N	36					217
10	11439	X	9703	-0-	-1736	-0-	9646	2	57	9	N	52	168	1	2	8	99
11	11070	X	8928	-0-	-2142	-0-	8907	2	21	9	N	19	3	8			115
12	11253	X	8913	-0-	-2340	-0-	8858	2	55	9	N	50	3	8			162
01	10788	X	4450	-0-	-6338	-0-	4450	2			N	-0-					162

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	5538	-0-	-2336	-0-	280	1	5258	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	7620	X	6600	-0-	-1020	-0-	282	1	6318	2	Y	-0-					-0-
10	7657	X	6992	-0-	-665	-0-	431	1	6548	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
11	7320	X	6875	-0-	-445	-0-	396	1	6336	2	Y	130	99	1			36
							143	9									
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	450	1	7044	2	Y	248	234	1			50
							273	9									
01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	427	1	6793	2	Y	290	309	1			31
							319	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	157	1	2958	2	N	-0-					47
09	3150	X	1169	-0-	-1981	-0-	50	1	1119	2	N	-0-					47
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					47
11	3000	X	2259	-0-	-741	-0-	133	1	2126	2	N	-0-					47
12	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	165	1	2587	2	N	-0-					47
01	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	142	1	2257	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	11948	-0-	-1785	-0-	602	1	11324	2	N	20					142
							22	9									
09	13530	X	13224	-0-	-306	-0-	565	1	12659	2	N	-0-					142
10	13981	X	13324	-0-	-657	-0-	818	1	12420	2	N	78	185	1			35
							86	9									
11	13530	X	13022	-0-	-508	-0-	764	1	12215	2	N	39					74
							43	9									
12	13950	X	10930	-0-	-3020	-0-	655	1	10261	2	N	13					87
							14	9									
01	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	931	1	14802	2	N	15					102
							17	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	6470	-0-	-1652	-0-	327	1	6143	2	N	-0-					85
09	7200	X	6004	-0-	-1196	-0-	256	1	5748	2	N	-0-					85
10	7440	X	6046	-0-	-1394	-0-	374	1	5672	2	N	-0-					85
11	7020	X	5847	-0-	-1173	-0-	344	1	5503	2	N	-0-					85
12	7254	X	6594	-0-	-660	-0-	396	1	6198	2	N	-0-					85
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	416	1	6607	2	N	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	11	-0-	-469	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23994	X	22938	-0-	-1056	-0-	1156	1	21736	2	Y	42					65
							46	9									
09	23220	X	21874	-0-	-1346	-0-	933	1	20911	2	Y	27	68	1			24
							30	9									
10	23684	X	22632	-0-	-1052	-0-	1395	1	21187	2	Y	45					69
							50	9									
11	22710	X	21957	-0-	-753	-0-	1287	1	20593	2	Y	70	61	1			78
							77	9									
12	23250	X	22574	-0-	-676	-0-	1351	1	21156	2	Y	61	81	1			58
							67	9									
01	22940	X	21532	-0-	-1408	-0-	1270	1	20195	2	Y	61	91	1			28
							67	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33821	X	32346	-0-	-1475	-0-	1629	1	30626	2	Y	83					107
							91	9									
09	32730	X	30858	-0-	-1872	-0-	1316	1	29481	2	Y	55	114	1			48
							61	9									
10	33139	X	32218	-0-	-921	-0-	1985	1	30143	2	Y	82					130
							90	9									
11	31800	X	31411	-0-	-389	-0-	1843	1	29477	2	Y	83	115	1			98
							91	9									
12	32652	X	32652	-0-	-0-	-0-	1955	1	30630	2	Y	61	101	1			58
							67	9									
01	32333	X	31227	-0-	-1106	-0-	1844	1	29316	2	Y	61	91	1			28
							67	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29357	X	25211	-0-	-4146	-0-	1269	1	23855	2	Y	79	91	1			66
							87	9									
09	27960	X	24556	-0-	-3404	-0-	1045	1	23421	2	Y	82	90	1			58
							90	9									
10	27125	X	25589	-0-	-1536	-0-	1575	1	23924	2	Y	82	90	1			50
							90	9									
11	25650	X	24574	-0-	-1076	-0-	1439	1	23028	2	Y	97	98	1			49
							107	9									
12	25792	X	22127	-0-	-3665	-0-	1322	1	20706	2	Y	90	98	1			41
							99	9									
01	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	1511	1	24032	2	Y	88					129
							97	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

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
08	28737	X	26450	-0-	-2287	-0-	1331	1	25023	2	Y	87	84	1			73
							96	9									
09	27720	X	25426	-0-	-2294	-0-	1083	1	24259	2	Y	76	95	1			54
							84	9									
10	28024	X	26935	-0-	-1089	-0-	1659	1	25196	2	Y	73	83	1			44
							80	9									
11	26640	X	26007	-0-	-633	-0-	1525	1	24395	2	Y	79	83	1			40
							87	9									
12	26815	X	23594	-0-	-3221	-0-	1410	1	22096	2	Y	80	84	1			36
							88	9									
01	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	1624	1	25822	2	Y	90					126
							99	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

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
08	47337	X	46512	-0-	-825	-0-	905	1	45474	2	Y	121	96	1			42
							133	9									
09	45810	X	41296	-0-	-4514	-0-	1760	1	39447	2	Y	81	45	1			78
							89	9									
10	47337	X	42873	-0-	-4464	-0-	2643	1	40139	2	Y	83	134	1			27
							91	9									
11	45510	X	42954	-0-	-2556	-0-	2519	1	40302	2	Y	121	91	1			57
							133	9									
12	46500	X	44594	-0-	-1906	-0-	2670	1	41830	2	Y	85	93	1			49
							94	9									
01	46500	X	42354	-0-	-4146	-0-	2502	1	39787	2	Y	59	45	1			63
							65	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

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
08	41757	X	28059	-0-	-13698	-0-	465	1	27519	2	Y	68	47	1			24
							75	9									
09	43680	X	42606	-0-	-1074	-0-	1816	1	40704	2	Y	78	27	1			75
							86	9									
10	45136	X	45048	-0-	-88	-0-	2777	1	42172	2	Y	90	135	1			30
							99	9									
11	43961	X	43961	-0-	-0-	-0-	2579	1	41249	2	Y	121	94	1			57
							133	9									
12	44950	X	43451	-0-	-1499	-0-	2602	1	40754	2	Y	86	94	1			49
							95	9									
01	45043	X	39721	-0-	-5322	-0-	2346	1	37309	2	Y	60	46	1			63
							66	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

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
08	33821	X	29607	-0-	-4214	-0-	1489	1	27985	2	Y	121	155	1			42
							133	9									
09	32310	X	30018	-0-	-2292	-0-	1279	1	28651	2	Y	80	45	1			77
							88	9									
10	32953	X	31385	-0-	-1568	-0-	1933	1	29354	2	Y	89	136	1			30
							98	9									
11	31380	X	27799	-0-	-3581	-0-	1629	1	26051	2	Y	108	87	1			51
							119	9									
12	31031	X	30669	-0-	-362	-0-	1835	1	28742	2	Y	84	87	1			48
							92	9									
01	31372	X	30625	-0-	-747	-0-	1808	1	28750	2	Y	61	45	1			64
							67	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

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
08	40827	X	35014	-0-	-5813	-0-	1759	1	33072	2	Y	166	230	1			58
							183	9									
09	38010	X	35684	-0-	-2326	-0-	1521	1	34072	2	Y	83	61	1			80
							91	9									
10	38967	X	35575	-0-	-3392	-0-	2193	1	33302	2	Y	73	129	1			24
							80	9									
11	37260	X	31713	-0-	-5547	-0-	1859	1	29734	2	Y	109	82	1			51
							120	9									
12	38192	X	34118	-0-	-4074	-0-	2042	1	31981	2	Y	86	88	1			49
							95	9									
01	36859	X	31156	-0-	-5703	-0-	1839	1	29252	2	Y	59	45	1			63
							65	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

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
08	37231	X	34594	-0-	-2637	-0-	173	1	34362	2	Y	54	94	1			33
							59	9									
09	36030	X	32508	-0-	-3522	-0-	1	1	32409	2	Y	89					122
							98	9									
10	36177	X	30730	-0-	-5447	-0-	2	1	30545	2	Y	166	205	1			83
							183	9									
11	34560	X	32633	-0-	-1927	-0-	2	1	32433	2	Y	180	189	1			74
							198	9									
12	35123	X	33192	-0-	-1931	-0-	4	1	32905	2	Y	257	272	1			59
							283	9									
01	34596	X	31206	-0-	-3390	-0-	3	1	30920	2	Y	257	288	1			28
							283	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

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
08	38595	X	33703	-0-	-4892	-0-	169	1	33487	2	Y	43	85	1			26
							47	9									
09	34170	X	31056	-0-	-3114	-0-	1	1	30975	2	Y	73					99
							80	9									
10	35309	X	28568	-0-	-6741	-0-	2	1	28445	2	Y	110	154	1			55
							121	9									
11	33450	X	30658	-0-	-2792	-0-	2	1	30458	2	Y	180	161	1			74
							198	9									
12	33759	X	30619	-0-	-3140	-0-	3	1	30333	2	Y	257	272	1			59
							283	9									
01	33697	X	27532	-0-	-6165	-0-	3	1	27276	2	Y	230	264	1			25
							253	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

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
08	34379	X	30921	-0-	-3458	-0-	5	1	30546	2	Y	336	381	1			85
							370	9									
09	32790	X	28936	-0-	-3854	-0-	4	1	28600	2	Y	302	292	1			95
							332	9									
10	33325	X	28630	-0-	-4695	-0-	7	1	28247	2	Y	342	357	1			80
							376	9									
11	31680	X	27958	-0-	-3722	-0-	6	1	27578	2	Y	340	291	1			129
							374	9									
12	31806	X	28543	-0-	-3263	-0-	6	1	28149	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	30907	X	27639	-0-	-3268	-0-	4	1	27297	2	Y	307	333	1			97
							338	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54126	X	47895	-0-	-6231	-0-	9	1	47528	2	Y	325	351	1			82
							358	9									
09	51270	X	45479	-0-	-5791	-0-	6	1	45140	2	Y	303	290	1			95
							333	9									
10	51150	X	44263	-0-	-6887	-0-	10	1	43862	2	Y	355	367	1			83
							391	9									
11	48390	X	42125	-0-	-6265	-0-	9	1	41742	2	Y	340	294	1			129
							374	9									
12	48856	X	42453	-0-	-6403	-0-	9	1	42056	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	47895	X	41078	-0-	-6817	-0-	6	1	40753	2	Y	290	321	1			92
							319	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53878	X	48370	-0-	-5508	-0-	9	1	47999	2	Y	329	351	1			83
							362	9									
09	50460	X	45617	-0-	-4843	-0-	6	1	45278	2	Y	303	291	1			95
							333	9									
10	50871	X	43927	-0-	-6944	-0-	10	1	43544	2	Y	339	355	1			79
							373	9									
11	48600	X	43944	-0-	-4656	-0-	10	1	43560	2	Y	340	290	1			129
							374	9									
12	49414	X	41328	-0-	-8086	-0-	9	1	40931	2	Y	353	359	1			123
							388	9									
01	48360	X	28847	-0-	-19513	-0-	5	1	28605	2	Y	215	270	1			68
							237	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					115
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					115
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					115

HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	N	9	1	8			65
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1347	2	4	9	N	4					69
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7	1	8			75
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1237	2	8	9	N	7	2	8			80
12	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1133	2	4	9	N	4					84
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					84

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8					75
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	473	2	4	9	N	4					79
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	488	2	7	9	N	6					85
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	429	2	6	9	N	5					90
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	291	2	4	9	N	4					94
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	513	-0-	-541	-0-	513	2			N	-0-					73
09	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					73
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					73
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					73
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					73
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					73

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1	1	1042	2	N	1	156	1			23
							1	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	25					48
							28	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					48
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-					48
12	558	N	59	-0-	-499	-0-	1	1	58	2	N	-0-					48
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1302	2	N	-0-					194
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	1	1	620	2	N	-0-					194
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					194
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					194
12	651	N	73	-0-	-578	-0-	1	1	72	2	N	-0-					194
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					194

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 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
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					6
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					6
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					6
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 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
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					6
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					6
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					6
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					6
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 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
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					8
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					8
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					8
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					8
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 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
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					12
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					12
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					12
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					12
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	4527	2	10	9	N	9					72
09	4950	X	4371	-0-	-579	-0-	4363	2	8	9	N	7					79
10	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4586	2	9	9	N	8					87
11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	4647	2	14	9	N	13					100
12	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4550	2	8	9	N	7					107
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					107

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	3201	2	6	9	N	5					38
09	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	3086	2			N	-0-					38
10	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			N	-0-					38
11	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	3286	2			N	-0-					38
12	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	3218	2	4	9	N	4					42
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	256	2	17	9	N	15					158
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	N	32					190
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	24	9	N	22	160	1			52
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16					68
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	156	2	42	9	N	38					106
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11	9	N	10					116

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	4			N	-0-					60
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					60
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	4			N	-0-					60
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					60
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	4			N	-0-					60
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	4			N	-0-					60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					54
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					54
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					54
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					54
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					54
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

08	868	N	654	-0-	-214	-0-	564	2	90	9	Y	82	183	1			76
09	1080	N	695	-0-	-385	-0-	616	2	79	9	Y	72					148
10	1054	N	505	-0-	-549	-0-	468	2	37	9	Y	34					182
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	617	2	116	9	Y	105	165	1			122
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	825	2	152	9	Y	138	175	1			85
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	770	2	110	9	Y	100					185

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2					37
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					39
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	467	2	14	9	Y	13					52
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-					52
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			Y	-0-					52
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					4
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			Y	-0-					4
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					3
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					3
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					113
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					113
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					113
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					113
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					113
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			Y	-0-					113

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					119
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					119
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					119
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					119
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					119
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					119

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	1657	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		843	-0-	843	2500	843	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		833	-0-	833	3333	833	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		553	-0-	553	3886	553	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	733	-0-	-2367	1519	733	2			N	-0-					-0-
*01	2654	N	1135	-0-	-1519	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	1082	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2131	1049	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004	3135	1004	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4138	1003	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	911	-0-	-2189	1949	911	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1483	-0-	-1617	332	1483	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	493	-0-	-1007	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 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
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	3483	2991	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1830	-0-	1830	5313	1830	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		840	-0-	840	6153	840	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1764	-0-	1764	7917	1764	2			N	-0-					-0-
12	9807	X	1890	-0-	-7917	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1630	-0-	-1346	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 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
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	1845	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2591	-0-	2591	4436	2591	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6436	2000	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1759	-0-	1759	8195	1759	2			N	-0-					-0-
12	9359	X	1164	-0-	-8195	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	927	-0-	-1739	-0-	927	2			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					19
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	99			N	-0-					19
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					27
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					27
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					27
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					27
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					27
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					62
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					62
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 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
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	8			35
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					35
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					35
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					35
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					35
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			35

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 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
08	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					24
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					24
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					24
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					24
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					24

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 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
08	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					32
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					32
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					32
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					32
12	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					32
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 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
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					85
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					85
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					85
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					85
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8			85
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					85

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 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
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					37
09	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					37
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					37
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8			37
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			37
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 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
08	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					40
09	1830	N	990	-0-	-840	-0-	990	2			N	-0-					40
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					40
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			40
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					40
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					73
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					73
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					96
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					96
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					96
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					96
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					96
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					21
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21

RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 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
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					155
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					155
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					155
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					155
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					155
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					155

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	21		21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 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
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	525	-0-	-219	-0-	32	1	493	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	352	-0-	-188	-0-	21	1	331	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 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
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	42	1	794	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	34	1	769	2	Y	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 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
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	35	1	528	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 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
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	39	1	736	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	32	1	727	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	371	-0-	-404	-0-	23	1	348	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 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
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	77	-0-	-253	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

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-

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

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-

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 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
08	930	N	751	-0-	-179	-0-	62	1	686	3	N	3					80
							3	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	856	3	N	13					93
							14	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	796	3	N	7					100
							8	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	724	3	N	2					102
							2	9									
12	992	N	715	-0-	-277	-0-	57	1	656	3	N	2	81	1			23
							2	9									
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	65	1	717	3	N	5					28
							6	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	N	8					70
							9	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	911	3	N	3					73
							3	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	70	1	838	3	N	-0-					73
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	N	2					75
							2	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	N	-0-					75
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					75

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 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
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	162	1	1797	3	N	-0-					98
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	179	1	2021	3	N	-0-					98
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	3	N	2					100
							2	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1824	3	N	98					198
							108	9									
12	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	144	1	1652	3	N	16	89	1			125
							18	9									
01	2201	N	1826	-0-	-375	-0-	151	1	1667	3	N	7					132
							8	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-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

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4888	2	50	9	N	45					45
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	N	2					47

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 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
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	19	1	210	3	N	-0-					37
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	17	1	193	3	N	-0-					37
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	13	1	162	3	N	-0-					37
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	13	1	142	3	N	-0-					37
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	3	N	-0-					37
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					37

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	989	3	N	2					47
							2	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	79	1	890	3	N	1					48
							1	9									
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	58	1	697	3	N	-0-					48
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	64	1	724	3	N	-0-					48
12	992	N	673	-0-	-319	-0-	54	1	619	3	N	-0-					48
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	739	3	N	-0-					48

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 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
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	N	-0-	2	5			62
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	45	1	510	3	N	-0-					62
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	N	-0-					62
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	50	1	561	3	N	1					63
							1	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	4					67
							4	9									
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	57	1	631	3	N	5					72
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	130	1	1439	3	N	-0-	5	5			130
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1417	3	N	-0-	5	5			125
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	133	1	1596	3	N	-0-	80	1	5	5	40
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	109	1	1232	3	N	-0-	5	5			35
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	127	1	1457	3	N	-0-	5	5			30
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	N	-0-	2	5			28

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

08	1023	X	201	-0-	-822	-0-	17	1	184	3	N	-0-					32
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	N	93					125
							102	9									
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	351	1	4225	3	N	182	102	1			205
							200	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	387	1	4355	3	N	179	169	1			215
							197	9									
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	418	1	4796	3	N	178	176	1			217
							196	9									
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	194	1	2146	3	N	40	180	1			77
							44	9									

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	151	1	1673	3	N	5	71	1			42
							6	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	150	1	1695	3	N	-0-					42
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1711	3	N	8					50
							9	9									
11	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	89	1	1007	3	N	-0-					50
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	118	1	1350	3	N	-0-					50
01	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	116	1	1288	3	N	-0-					50

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-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-

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 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
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	167 289	1 9	1848	3	N	263	330	1			140
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	104 167	1 9	1170	3	N	152	162	1			130
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	89	1	1	5	40
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
12	1023	X	485	-0-	-538	-0-	31 97	1 9	357	3	N	88					128
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	142 395	1 9	1576	3	N	359	247	1			240

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	178	-0-	-256	-0-	13 24	1 9	141	3	N	22	67	1			18
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	26 77	1 9	289	3	N	70					88
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54 101	1 9	647	3	N	92	108	1			72
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45 28	1 9	504	3	N	25					97
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	403	3	N	8	45	1			60
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	25 28	1 9	275	3	N	25					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	623	3	N	121	112	1			137
							133	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	642	3	N	65					202
							72	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	727	3	N	57	76	1			183
							63	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-					183
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	718	3	N	44	130	1			97
							48	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	N	71	116	1			52
							78	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

08	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	43	1	481	3	N	-0-					15
09	1620	N	327	-0-	-1293	-0-	27	1	300	3	N	-0-					15
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	N	-0-					15
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	36	1	405	3	N	-0-					15
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	N	-0-					15
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	35	1	384	3	N	-0-					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

08	DLQ	G-10	753	-0-	753	753	49	1	704	2	Y	-0-					1
*09	DLQ	G-10	947	-0-	947	1700	54	1	892	2	Y	1					2
							1	9									
*10	DLQ	G-10	685	-0-	685	2385	50	1	635	2	Y	-0-					2
*11	DLQ	G-10	518	-0-	518	2903	41	1	477	2	Y	-0-					2
*12	3100	N	1423	-0-	-1677	1226	113	1	1310	2	Y	-0-					2
*01	3087	N	1861	-0-	-1226	-0-	136	1	1725	2	Y	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 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
08	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	164	1	1481	2	Y	-0-					76
09	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3236	163	1	1428	2	Y	-0-					76
10	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4753	176	1	1341	2	Y	-0-					76
11	DLQ G-10		1307	-0-	1307	6060	148	1	1159	2	Y	-0-					76
12	3100	N	906	-0-	-2194	3866	132	1	774	2	Y	-0-					76
*01	3100	N	329	-0-	-2771	1095	46	1	283	2	Y	-0-					76

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					44
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					44
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					44
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					44
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-					44
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	20	1	248	2	N	-0-					44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	N	-0-					2
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	1					3
							1	9									
*10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	84	1	1071	2	N	-0-					3
*11	1440	N	989	-0-	-451	-0-	79	1	910	2	N	-0-					3
*12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	73	1	848	2	N	-0-					3
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	64	1	813	2	N	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 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
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					3
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
*10	434	X	131	-0-	-303	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
*11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	434	X	219	-0-	-215	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					1
10	214	X	-0-	-0-	-214	-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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 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
08	3100	N	1571	-0-	-1529	964	102	1	1469	2	N	-0-					2
*09	2234	N	1270	-0-	-964	-0-	72	1	1197	2	N	1					3
							1	9									
*10	2697	X	1305	-0-	-1392	-0-	94	1	1211	2	N	-0-					3
*11	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	100	1	1153	2	N	-0-					3
*12	2697	X	1227	-0-	-1470	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					3
01	1581	X	1122	-0-	-459	-0-	82	1	1040	2	N	-0-					3

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

08	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	2434	158	1	2276	2	Y	-0-					1
*09	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	4221	102	1	1684	2	Y	1					2
							1	9									
*10	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	6441	161	1	2059	2	Y	-0-					2
*11	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	8612	174	1	1997	2	Y	-0-					2
*12	3100	N	1556	-0-	-1544	7068	123	1	1433	2	Y	-0-					2
*01	3100	N	1437	-0-	-1663	5405	105	1	1332	2	Y	-0-					2

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

08	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	143	-0-	143	298	8	1	135	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	175	-0-	175	473	13	1	162	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	166	-0-	166	639	13	1	153	2	Y	-0-					1
12	808	N	169	-0-	-639	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					1
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

08	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	1114	72	1	1042	2	Y	-0-					1
*09	DLQ	G-10	624	-0-	624	1738	35	1	588	2	Y	1					2
							1	9									
*10	DLQ	G-10	747	-0-	747	2485	54	1	693	2	Y	-0-					2
*11	DLQ	G-10	615	-0-	615	3100	49	1	566	2	Y	-0-					2
*12	4091	X	991	-0-	-3100	-0-	79	1	912	2	Y	-0-					2
01	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	75	1	947	2	Y	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 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
08	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	3714	1	9319	3	Y	-0-					85
09	12630	X	12575	-0-	-55	-0-	5027	1	7548	3	Y	-0-					85
10	13051	X	12965	-0-	-86	-0-	3688	1	9277	3	Y	-0-					85
11	12630	X	12374	-0-	-256	-0-	3840	1	8534	3	Y	-0-					85
12	13051	X	12441	-0-	-610	-0-	2842	1	9599	3	Y	-0-					85
01	13020	X	12211	-0-	-809	-0-	3382	1	8829	3	Y	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

08	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	550	1	1379	3	Y	-0-					10
09	1920	X	1838	-0-	-82	-0-	735	1	1103	3	Y	-0-					10
10	1953	X	1939	-0-	-14	-0-	552	1	1387	3	Y	-0-					10
11	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	565	1	1255	3	Y	-0-					10
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	473	1	1599	3	Y	-0-					10
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	748	1	1952	3	Y	-0-					10

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

08	3054	N	2981	-0-	-73	-0-	2961	2	20	9	N	18					113
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2866	2	15	9	N	14	1	8			126
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2660	2	18	9	N	16	1	8			141
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2758	2	17	9	N	15	2	8			154
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2877	2	24	9	N	22	30	1			146
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2619	2	26	9	N	24	1	8			169

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	91	2	13	9	N	12					192
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	83	2	36	9	N	33	1	8			224
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	75	2	58	9	N	53	69	1			208
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	24	2	2	9	N	2					210
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1163	2	205	9	N	186	187	1	14	8	195
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1092	2	77	9	N	70	5	8			260

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 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
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	871	2	46	9	N	42	9	8			180
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	663	2	35	9	N	32	12	8			200
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	551	2	50	9	N	45	121	1	7	8	117
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	641	2	52	9	N	47	15	8			149
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	505	2	43	9	N	39	19	8			169
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	470	2	28	9	N	25	10	8			184

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					93
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					93
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	66	1			27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					380
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					380
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					380
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

EQV OPERATING LLC 101634
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045			N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 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
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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	90	2	Y	10	10	1			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 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
08	48		48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 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
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-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 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
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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 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
08	2573 X	2237	-0-	-336	-0-	113	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2490 X	2145	-0-	-345	-0-	92	1	2053	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	2235	-0-	-338	-0-	138	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2250 X	2232	-0-	-18	-0-	131	1	2101	2	Y	-0-					-0-
12	2232 X	2212	-0-	-20	-0-	133	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2232 X	2211	-0-	-21	-0-	131	1	2080	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 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
08	2232	X	254	-0-	-1978	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	597	-0-	-1563	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	446	-0-	-1321	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	906	-0-	-804	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	116	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					3
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					3
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					3
11	420	N	23	-0-	-397	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	254	-0-	-256	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 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
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	656	-0-	-88	-0-	39	1	617	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 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
08	589	X	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	2	N	-0-					24
09	570	X	498	-0-	-72	-0-	21	1	477	2	N	-0-					24
10	589	X	518	-0-	-71	-0-	32	1	486	2	N	-0-					24
11	570	X	565	-0-	-5	-0-	33	1	532	2	N	-0-					24
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	-0-					24
01	589	X	578	-0-	-11	-0-	34	1	544	2	N	-0-					24

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					23

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	286	1	717	3	N	-0-					70
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	383	1	575	3	N	-0-					70
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	251	1	632	3	N	27					97
							30	9									
11	960	N	672	-0-	-288	-0-	209	1	463	3	N	-0-					97
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	47					144
							52	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	343	1	896	3	N	-0-	137	1	6	7	1

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1575	1	3951	3	Y	8					214
							9	9									
09	5970	X	4874	-0-	-1096	-0-	1948	1	2926	3	Y	-0-					214
10	6169	X	4975	-0-	-1194	-0-	1409	1	3544	3	Y	20					234
							22	9									
11	5970	X	4155	-0-	-1815	-0-	1282	1	2851	3	Y	20					254
							22	9									
12	5549	X	3977	-0-	-1572	-0-	902	1	3047	3	Y	25					279
							28	9									
01	5549	X	4089	-0-	-1460	-0-	1126	1	2940	3	Y	21					300
							23	9									

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	137	1	343	3	N	-0-					94
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	196	1	294	3	N	-0-					94
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	234	1	590	3	N	-0-					94
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	119	1	266	3	N	-0-					94
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	3	N	-0-					94
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	137	1	356	3	N	-0-					94

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

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-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	283	1	710	3	Y	-0-					119
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	360	1	540	3	Y	36					155
							40	9									
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	256	1	643	3	Y	-0-					155
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	287	1	638	3	Y	-0-					155
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	204	1	687	3	Y	-0-					155
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	263	1	687	3	Y	38					193
							42	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 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
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	278	1	698	3	N	69	44	1			88
							76	9									
09	480	N	184	-0-	-296	-0-	72	1	109	3	N	3	74	1			17
							3	9									
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					17
11	1020	N	22	-0-	-998	-0-	7	1	15	3	N	-0-					17
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	2					19
							2	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	281	1	735	3	N	78	29	1			68
							86	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 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
08	930	N	517	-0-	-413	-0-	147	1	370	3	N	-0-					180
09	870	N	261	-0-	-609	-0-	86	1	128	3	N	43					223
							47	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	276	1	696	3	N	-0-	70	1			153
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	258	1	573	3	N	-0-					153
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	272	3	N	-0-	118	1			35
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 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
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	437	1	1095	3	N	18	19	1	5	8	70
							20	9									
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	633	1	950	3	N	23	6	8			87
							25	9									
10	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	417	1	1048	3	N	15	87	1	3	8	12
							17	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	426	1	946	3	N	31	8	8			35
							34	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	186	1	629	3	N	14	3	1	3	8	43
							15	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3	3	8			43

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 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
08	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	857	1	3227	3	N	-0-					123
09	4200	X	3897	-0-	-303	-0-	690	1	3164	3	N	39					162
							43	9									
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	850	1	2996	3	N	48	173	1			37
							53	9									
11	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	987	1	2629	3	N	53					90
							58	9									
12	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	982	1	2697	3	N	55					145
							61	9									
01	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	906	1	1917	3	N	5					150
							6	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT 3 (TP) WELL #: 9 RRCID -> 299165 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 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
08	341	N	49	-0-	-292	-0-	46	4	3	9	N	3					38
09	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	4			N	-0-					38
10	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	4			N	-0-					38
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	4			N	-0-					38
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	4			N	-0-					38
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	4			N	-0-					38

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 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
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1035	2	9	9	N	8					63
09	1050	N	648	-0-	-402	-0-	646	2	2	9	N	2					65
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	855	2	17	9	N	15					80
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	880	2	8	9	N	7					87
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12					99
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	2	7	9	N	6					105

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					80
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 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
08	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					37
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	2			N	-0-					37
10	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					37
11	2310	N	1983	-0-	-327	-0-	1983	2			N	-0-					37
12	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 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
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC//CONT.// 527861
ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7261	2	85	9	N	77					186
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3302	2	8	9	N	7	181	1			12
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6306	2	89	9	N	81					93
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5519	2	42	9	N	38					131
*12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5078	2	72	9	N	65	178	1			18
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					18

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	807	2	Y	20	77	1			34
							22	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	566	2	Y	21					55
							23	9									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					55
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 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
08	SWR	10	86	-0-	86	2310	82	2	4	9	N	4					32
09	SWR	10	91	-0-	91	2401	90	2	1	9	N	1	8	1			25
10	SWR	10	42	-0-	42	2443	41	2	1	9	N	1					26
11	SWR	10	3	-0-	3	2446	3	2			N	-0-					26
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2446					N	-0-					26
*01	SWR	10	64	-0-	64	2510	61	2	3	9	N	3					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					23
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	9					32
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	848	2	23	9	N	21					53
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	812	2	21	9	N	19					72
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	843	2	179	9	N	163	121	1			114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
2C OIL AND GAS, LLC 100659
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAG EXPLORATION LLC 102971
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 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
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	2	9	9	N	8					118
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					118
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	964	2	2	9	N	2					120
11	1200 N	875	-0-	-325	-0-	833	2	42	9	N	38					158
12	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1019	2	118	9	N	107	181	1			84
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5					89

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC 101634
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	441	1	1739	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	493	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	571	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3264	-0-	264	264	562	1	2702	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3098	-0-	-2	262	525	1	2573	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					17
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					17
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					17
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 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
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-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 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
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	475	2	39	9	N	35					35
10	899	N	509	-0-	-390	-0-	509	2			N	-0-					35
11	870	N	68	-0-	-802	-0-	68	2			N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					35

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 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
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	551	2	Y	2					31
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					31
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	170	1	167	2	Y	-0-					31
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	Y	-0-					31
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	152	1	1098	2	Y	-0-					31
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	608	2	Y	-0-					31

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 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
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	108	1	831	2	Y	-0-					6
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	766	2	Y	-0-					6
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	157	1	1110	2	Y	-0-					6
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	155	1	1155	2	Y	-0-					6
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1092	2	Y	44					50
							48	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	Y	-0-					50

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	Y	-0-					17
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	152	1	1128	2	Y	15					32
							17	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	199	1	1404	2	Y	-0-					32
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	Y	-0-					32
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	152	1	1096	2	Y	10					42
							11	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	180	1	1429	2	Y	-0-					42

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					17
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	Y	-0-					17
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					17
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	Y	-0-					17
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	5					22
							6	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	462	2	Y	-0-					22

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	Y	-0-					8
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	-0-					8
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	Y	-0-					8
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	Y	-0-					8
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	485	2	Y	-0-					8
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	2	Y	-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
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

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 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
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					106
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					106
10	1798	N	762	-0-	-1036	-0-	727	2	35	9	N	32					138
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	695	2	56	9	N	51	146	1			43
12	713	N	556	-0-	-157	-0-	514	2	42	9	N	38					81
01	775	N	469	-0-	-306	-0-	469	2			N	-0-					81

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 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
08	5332		1258	-0-	-4074 B	-0-	1244	2	14	9	N	13	162	1			113
09	3540	#	2523	-0-	-1017 B	-0-	2427	2	96	9	N	87					200
10	3317	R	3317	-0-	-0- B	-0-	3167	2	150	9	N	136	179	1			157
11	4173	R	4173	-0-	-0- B	-0-	4066	2	107	9	N	97	166	1			88
12	4399	R	4399	-0-	-0- B	-0-	4217	2	182	9	N	165	195	1			58
01	3361	R	3361	-0-	-0- B	-0-	3262	2	99	9	N	90					148

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					52
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					52
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					52
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					52
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 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
08	1364	N	844	-0-	-520	-0-	843	2	1	9	N	1					131
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	941	2	1	9	N	1					132
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					138
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4					142
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					147
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1245	2	6	9	N	5					152

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1446	2	2	9	N	2					52
09	1560	N	1114	-0-	-446	-0-	1114	2			N	-0-					52
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					53
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	N	2					55
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					55
01	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1509	2	2	9	N	2					57

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

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-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	421	2	Y	4					23
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	24 7	1 9	372	2	Y	6					29
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	22 6	1 9	342	2	Y	5					34
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	21 7	1 9	323	2	Y	6					40
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	22 8	1 9	321	2	Y	7					47
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	23 12	1 9	320	2	Y	11	40	1			18

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

08	775	N	765	-0-	-10	-0-	44 15	1 9	706	2	Y	14					74
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	716	2	Y	17					91
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	45 15	1 9	702	2	Y	14					105
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45 20	1 9	695	2	Y	18	1	8			122
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	45 25	1 9	671	2	Y	23	1	8			144
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	26 20	1 9	361	2	Y	18	122	1			40

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

08	1333 X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			Y	-0-					27
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					27
10	1798 X	89	-0-	-1709	-0-	89	2			Y	-0-					27
11	1740 X	1453	-0-	-287	-0-	1453	2			Y	-0-					27
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					27
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					27

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 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
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	677	-0-	-163	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	204	-0-	-509	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	230	-0-	-610	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	27	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 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
08	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	209	1	2421	2	N	-0-					32
09	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	170	1	2281	2	N	-0-					32
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	182	1	2433	2	N	92					124
							101	9									
11	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	186	1	2295	2	N	-0-					124
12	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	170	1	2197	2	N	-0-					124
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	185	1	2360	2	N	-0-					124

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					83
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					83
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					83
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					83
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-					83

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 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
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	95	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	87	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	121	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	76	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	523	-0-	-717	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	164	1	2093	2	Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 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
08	1798	N	133	-0-	-1665	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	62	-0-	-310	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 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
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-

GOOBER GU 1 WELL #: RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 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
08	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	309	1	3574	2	N	-0-					27
09	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	258	1	3460	2	N	-0-					27
10	4650	X	3780	-0-	-870	-0-	259	1	3465	2	N	51					78
							56	9									
11	4500	X	3406	-0-	-1094	-0-	255	1	3151	2	N	-0-					78
12	4650	X	3476	-0-	-1174	-0-	250	1	3226	2	N	-0-					78
01	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	240	1	3069	2	N	-0-					78

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	7742	-0-	-380	-0-	7729	2	13	9	N	12					96
09	7860	X	7587	-0-	-273	-0-	7564	2	23	9	N	21					117
10	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	7318	2	83	9	N	75	181	1			11
11	7680	X	7192	-0-	-488	-0-	7192	2			N	-0-					11
12	7936	X	7800	-0-	-136	-0-	7778	2	22	9	N	20					31
01	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	7505	2	46	9	N	42					73

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	175	1	3068	2	N	3					16
							3	9									
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	183	1	2999	2	N	2					18
							2	9									
10	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	203	1	3270	2	N	15					33
							17	9									
11	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	173	1	3012	2	N	10					43
							11	9									
12	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	173	1	2867	2	N	13					56
							14	9									
01	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					56

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					83
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4378	2	2	9	N	2					85
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5323	2	6	9	N	5					90
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5124	2	3	9	N	3					93
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5142	2	3	9	N	3					96
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					96

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
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

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					48
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					48
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					48
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	N	15					268
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					268
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					271
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					274
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					274
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					274

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					50
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					54
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					54
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					54

BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					49
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					49
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					49
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					49
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					49
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					49

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 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
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					34
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	Y	5					39
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					41
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3	27	1			17
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6					23
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	Y	10					33

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 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
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					41
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	643	2	9	9	Y	8					49
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					52
11	3000	N	4423	-0-	1423	1423	4420	2	3	9	Y	3	34	1			21
12	3100	N	1932	-0-	-1168	255	1922	2	10	9	Y	9					30
01	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1777	2	14	9	Y	13					43

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-	13	1			96
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					96
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					96
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-					96

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					77
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-	1	1			76
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					76
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					76
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					76

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 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
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					24
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911	2			N	-0-					24
10	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-	17	1			7
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					7
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					7
01	3100	N	5957	-0-	2857	2857	5957	2			N	-0-					7

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 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
08	2051	N	424	-0-	-1627	-0-	424	2			N	-0-					183
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					183
10	930	X	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-	22	1			161
11	900	X	359	-0-	-541	-0-	359	2			N	-0-					161
12	930	X	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					161
01	930	X	52	-0-	-878	-0-	52	2			N	-0-					161

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 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
08	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	2			N	-0-					50
09	660	N	371	-0-	-289	-0-	371	2			N	-0-					50
10	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-	12	1			38
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					38
12	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-					38
01	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	2			N	-0-					38

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					107
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			107
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2	1	1	2	8	106
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					106
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					106
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					106

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 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
08	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					51
09	3000	N	5969	-0-	2969	2969	5969	2			N	-0-					51
10	3100	N	480	-0-	-2620	349	480	2			N	-0-	11	1			40
11	799	N	450	-0-	-349	-0-	450	2			N	-0-					40
12	961	X	285	-0-	-676	-0-	285	2			N	-0-					40
01	961	X	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					40

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					51
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					51
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					51
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					122
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-	12	1			110
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
12	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-					110
01	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					110

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	N	3	3	8			95
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					95
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	1	1			94
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					94
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					94

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					99
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					99
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	1	1			98
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					98
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					98
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					98

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					60
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	1	1			59
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					59
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					59
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					57
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					57
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	1	1			56
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					56
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					56
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					56

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					65
09	3000	N	4591	-0-	1591	1591	4591	2			N	-0-					65
10	2118	N	527	-0-	-1591	-0-	527	2			N	-0-	12	1			53
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					53
12	682	X	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					53
01	682	X	105	-0-	-577	-0-	105	2			N	-0-					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 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
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					125
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					125
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	39	1			86
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					86
12	1612	N	1021	-0-	-591	-0-	1021	2			N	-0-					86
01	1550	N	827	-0-	-723	-0-	827	2			N	-0-					86

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 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
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					104
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	347	2	100	9	N	91	90	1			105
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					105
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					105
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 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
08	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-					38
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					38
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					38
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					38
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					38
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					38

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 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
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					73
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					73
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					73
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					73
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					73
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					73

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 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
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					70
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					70
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					70
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 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
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	419	2	8	9	N	7					96
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	428	2	6	9	N	5					101
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					102
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					102
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					107
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	415	2	8	9	N	7					114

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 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
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					86
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					86
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					86
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					86
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	654	3	45	9	Y	41	159	1			99
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	3	3	9	Y	3					102
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8					110
11	510	N	349	-0-	-161	-0-	347	3	2	9	Y	2					112
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	266	3	2	9	Y	2					114
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	Y	7					121

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 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
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					182
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					182
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					182
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					182
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					182
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	503	3	3	9	N	3					185

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 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
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	308	3	12	9	N	11	89	1			103
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					103
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	252	3	3	9	N	3					106
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	228	3	3	9	N	3					109
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					109
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					109

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 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
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					93
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					93
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					93
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					93
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					93

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 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
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			Y	-0-					69
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					69
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					69
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					69
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					69
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					69

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 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
08	837	X	159	-0-	-678	-0-	159	3			N	-0-					99
09	420	X	111	-0-	-309	-0-	111	3			N	-0-					99
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	734	3	103	9	N	94					193
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1797	3	13	9	N	12					205
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2					207
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1915	3	15	9	N	14	169	1			52

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 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
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2	79	1			75
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					75
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3					78
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					78
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					78
01	620	N	360	-0-	-260	-0-	358	3	2	9	N	2					80

LARAMIDE RESOURCES, LP 101185
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMRWR, LLC 102699
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 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
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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 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
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1046	2	39	9	N	35					60
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					60
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					60
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					60
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	730	2	30	9	N	27					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	788	2	90	9	N	82					224
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	157	1			68
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					68
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 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
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					119
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1837	2			N	-0-					119
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					119
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					119
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					130
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19					149
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13					162
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					172
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2	141	1			33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 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
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					30
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					35
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					42
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	N	12	28	1			26
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	N	14	26	1			14
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	867	2	19	9	N	17					31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	Y	7					32
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	137	2	9	9	Y	8					40
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	Y	3					43
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					45
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	2	22	9	Y	20	45	1			20
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	158	2	12	9	Y	11					31

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					21
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	2	6	9	Y	5					26
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2					28
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					29
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	2	14	9	Y	13	29	1			13
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8	9	Y	7					20

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					26
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	63	2	6	9	Y	5					31
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	61	2	7	9	Y	6					37
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	72	2	11	9	Y	10	24	1			23
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	Y	12	23	1			12
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	Y	16					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					30
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5					35
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	75	2	8	9	Y	7					42
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	88	2	13	9	Y	12	28	1			26
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	Y	15	27	1			14
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	129	2	19	9	Y	17					31

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 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
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	70	2	12	9	Y	11					42
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	75	2	9	9	Y	8					50
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	79	2	4	9	Y	4					54
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3					57
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	2	26	9	Y	24	57	1			24
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16					40

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					70
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	686	2	17	9	Y	15					85
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	686	2	2	9	Y	2					87
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					87
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	Y	8					95
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	625	2	6	9	Y	5					100

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 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
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					15
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3					18
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	144	2	2	9	Y	2					20
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	169	2	8	9	Y	7	14	1			13
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	Y	7	13	1			7
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	249	2	10	9	Y	9					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5					30
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					35
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	Y	7					42
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	72	2	13	9	Y	12	28	1			26
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	111	2	15	9	Y	14	26	1			14
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	Y	18					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 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
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3					19
09	780	X	641	-0-	-139	-0-	638	2	3	9	Y	3					22
10	837	X	626	-0-	-211	-0-	622	2	4	9	Y	4					26
11	870	X	737	-0-	-133	-0-	729	2	8	9	Y	7	17	1			16
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	Y	9	16	1			9
*01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12	9	Y	11					20

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					16
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	103	2	3	9	Y	3					19
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					21
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	14	1			9
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					12
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4					16

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 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
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	2	7	9	Y	6					22
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	2	2	9	Y	2					24
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	14	1			10
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					14
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					19

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3					19
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					20
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3					12
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6					37
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	Y	9					46
10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1311	2	8	9	Y	7					53
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	Y	13	34	1			32
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	Y	17	32	1			17
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2262	2	24	9	Y	22					39

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					37
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	239	2	7	9	Y	6					43
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					46
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3	30	1			19
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8					27
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	661	2	13	9	Y	12					39

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					27
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	610	2	4	9	Y	4					31
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					33
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	Y	3	22	1			14
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	2	7	9	Y	6					20
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7					27

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					18
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1					19
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					20
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3					12
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4					16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	Y	6					29
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7					36
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4					40
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					41
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	Y	19	42	1			18
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 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
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					122
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					122
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					122
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					122
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					122
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					122

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 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
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					102
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					102
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					102
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					102
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					102
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10					174
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					174
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	152	1			22
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	194	2	29	9	N	26					48
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					48

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 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
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 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
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	406	2	33	9	Y	30					103
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	457	2	88	9	Y	80	78	1			105
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	447	2	22	9	Y	20					125
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	493	2	77	9	Y	70	95	1			100
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					100
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	458	2	45	9	Y	41	106	1			35

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 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
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					84
09	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1928	2			N	-0-					84
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					84
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					84
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					363
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					363
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					363
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1076	2	129	9	N	117	155	1			325
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1084	2	175	9	N	159	173	1			311
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 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
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10					63
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					65
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5					70
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					73
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					163
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					163
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					163
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					163
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 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
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 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
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	187	2	2	9	Y	2					46
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	215	2	3	9	Y	3					49
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					49
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					51
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 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
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					20
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					20
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					20
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					20
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					59
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					59
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					59
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	381	2	30	9	Y	27					86
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	206	2	143	9	Y	130					204
09	210	N	14	-0-	-196	-0-	12	2	2	9	Y	2					206
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	Y	12					218
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					218
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 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
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	782	2	15	9	Y	14					296
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					303
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8					311
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					311
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	761	2	10	9	Y	9					320
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					320

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 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
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					1
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 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
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					221
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			Y	-0-					221
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					221
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					221
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					222
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					367
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3					370
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5					375
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					375
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	Y	3					378
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					378

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					3
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					7
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					7
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					12
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					7
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					7
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 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
08	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					7
09	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					7
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 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
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					29
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					29
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					29
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					29
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					29
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					32

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 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
08	14B2 EXT		2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					-0-
09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 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
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2026

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025 - WELL PLUGGED 08/13/25

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 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
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025 - WELL PLUGGED 08/22/25

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025 - WELL PLUGGED 08/12/25

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025 - WELL PLUGGED 09/05/25

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2025

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025 - WELL PLUGGED 08/28/25

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2025

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
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

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2025

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025 - WELL PLUGGED 08/21/25														

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025														

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					68
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-					68
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					68
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					68

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) //CONT.// 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 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
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					154
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 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
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4287	2	3	9	N	3					127
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4155	2	9	9	N	8					135
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4187	2	6	9	N	5					140
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4051	2	8	9	N	7					147
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4017	2	3	9	N	3					150
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					150

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 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
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-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 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
08	879	N	879	-0-	-0-		-0-	253	1	626	2	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-		-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-		-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-		-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-		-0-	531	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JLA RESOURCES COMPANY 427658
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	499	-0-	-989	-0-	285	1	214	2	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	359	1	633	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	226	1	766	2	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	523	1	366	2	N	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	10262	2	3119	9	N	2835	2449	1	1	8	917
09	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	10229	2	2569	9	N	2335	2355	1			897
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10074	2	1890	9	N	1718	2140	1			475
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	7504	2	1885	9	N	1714	1446	1			743
*12	6076	X	4139	-0-	-1937	-0-	3097	2	1042	9	N	947	1088	1			602
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	4	4	8			743

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 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
08	H15 VIOL		-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-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36363	X	30795	-0-	-5568	-0-	30270	3	525	9	N	477	535	1			152
09	33177	X	33177	-0-	-0-	-0-	32562	3	615	9	N	559	547	1			164
10	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	31807	3	625	9	N	568	508	1			224
11	30210	X	28695	-0-	-1515	-0-	27856	3	839	9	N	763	720	1			267
12	34286	X	29130	-0-	-5156	-0-	28665	3	465	9	N	423	574	1			116
01	34286	X	33465	-0-	-821	-0-	32626	3	839	9	N	763	694	1			185

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 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
08	34131	X	14862	-0-	-19269	-0-	14443	3	419	9	N	381	379	1			264
09	30420	X	20217	-0-	-10203	-0-	19696	3	521	9	N	474	561	1			177
10	27280	X	22289	-0-	-4991	-0-	21491	3	798	9	N	725	565	1			337
11	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	23486	3	694	9	N	631	564	1			404
12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	24484	3	579	9	N	526	562	1			368
01	25922	X	25922	-0-	-0-	-0-	25256	3	666	9	N	605	755	1			218

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62403	X	50448	-0-	-11955	-0-	49566	3	882	9	N	802	912	1			119
09	59040	X	48355	-0-	-10685	-0-	47508	3	847	9	N	770	832	1			57
10	61008	X	51764	-0-	-9244	-0-	50821	3	943	9	N	857	745	1			169
11	59040	X	45345	-0-	-13695	-0-	44463	3	882	9	N	802	751	1			220
12	51832	X	49275	-0-	-2557	-0-	48307	3	968	9	N	880	935	1	1	8	164
01	51770	X	46253	-0-	-5517	-0-	45415	3	838	9	N	762	753	1			173

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6428	-0-	-671	-0-	5943	3	485	9	N	441	498	0			187
09	6540	X	6297	-0-	-243	-0-	5824	3	473	9	N	430	402	0			215
10	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	5858	3	473	9	N	430	313	0			332
11	6240	X	5619	-0-	-621	-0-	5219	3	400	9	N	364	377	0			319
12	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	5641	3	497	9	N	452	444	0	1	8	326
01	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	5191	3	394	9	N	358	358	0			326

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 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
08	65441	X	50011	-0-	-15430	-0-	48804	3	1207	9	N	1097	1114	0			303
09	62700	X	48354	-0-	-14346	-0-	47110	3	1244	9	N	1131	1114	0			320
10	62496	X	47154	-0-	-15342	-0-	46007	3	1147	9	N	1043	1123	0			240
11	58830	X	43938	-0-	-14892	-0-	42850	3	1088	9	N	989	862	0			367
12	55552	X	41279	-0-	-14273	-0-	40206	3	1073	9	N	975	1159	0			183
01	50003	X	42042	-0-	-7961	-0-	41030	3	1012	9	N	920	923	0			180

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65193	X	54099	-0-	-11094	-0-	52711	3	1388	9	N	1262	1118	0			367
09	61320	X	48052	-0-	-13268	-0-	46743	3	1309	9	N	1190	1114	0			443
10	58838	X	45917	-0-	-12921	-0-	44571	3	1346	9	N	1224	1417	0			250
11	55290	X	42904	-0-	-12386	-0-	41781	3	1123	9	N	1021	1008	0			263
12	56327	X	43618	-0-	-12709	-0-	42321	3	1297	9	N	1179	1199	0			243
01	54095	X	42823	-0-	-11272	-0-	41670	3	1153	9	N	1048	1118	0			173

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 4 RRCID -> 299085 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11821 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204	X	20001	-0-	-1203	-0-	19188	3	813	9	N	739	842	0			377
09	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	20355	3	767	9	N	697	784	0			290
10	22103	X	18091	-0-	-4012	-0-	17366	3	725	9	N	659	662	0			287
11	21390	X	16532	-0-	-4858	-0-	15881	3	651	9	N	592	559	0			320
12	22103	X	16004	-0-	-6099	-0-	15348	3	656	9	N	596	669	0			247
01	21824	X	15977	-0-	-5847	-0-	15370	3	607	9	N	552	502	0			297

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					186
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					210
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					222
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					238

NEVIS (RODESSA) //CONT.// 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TTK ENERGY LLC 872261
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

08	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					70
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					70
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					70
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					70
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					70
01	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-					70

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	3	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	3	1			4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	2	1			2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	2	1			2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

08	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	72	1	238	3	Y	7	10	1					12
								47	4	8	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	72	1	216	3	Y	8	10	1					10
								133	4	9	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	30	1	108	3	Y	2							12
								1	4	2	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	184	1	459	3	Y	18	17	1					13
								2	4	20	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	112	1	295	3	Y	11	19	1					5
								1	4	12	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	80	1	198	3	Y	9							14
								16	4	10	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 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
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	72	1	238	3	Y	34	46	1			54
								47	4	37	9							
09	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	72	1	216	3	Y	43	46	1			51
								133	4	47	9							
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	50	1	180	3	Y	19					70
								2	4	21	9							
11	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	184	1	459	3	Y	91	94	1			67
								2	4	100	9							
12	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	112	1	296	3	Y	54	94	1			27
								59	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	80	1	199	3	Y	43					70
								15	4	47	9							

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 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
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	72	1	238	3	Y	42	58	1			68
								49	4	46	9							
09	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	72	1	215	3	Y	54	58	1			64
								134	4	59	9							
10	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	40	1	142	3	Y	19					83
								2	4	21	9							
11	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	184	1	462	3	Y	116	115	1			84
								128	9									
12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	112	1	296	3	Y	67	119	1			32
								74	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	80	1	199	3	Y	55					87
								16	4	61	9							

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1053	N	1053	-0-	-0-		-0-	1050	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1170	N	853	-0-	-317		-0-	850	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	919	N	919	-0-	-0-		-0-	915	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-		-0-	1024	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-		-0-	997	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-		-0-	915	3	3	9	N	3	3	1			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 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
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	N	10	10	1			-0-
09	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	1025	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1203	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	3	10	9	N	9	9	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3912	3	108	9	N	98	98	1			-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3169	3	96	9	N	87	87	1			-0-
10	2325	X	2163	-0-	-162	-0-	2091	3	72	9	N	65	65	1			-0-
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2546	3	87	9	N	79	79	1			-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3718	3	143	9	N	130	130	1			-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3410	3	109	9	N	99	99	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 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
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3079	3	59	9	N	54	54	1			-0-
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2495	3	53	9	N	48	48	1			-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2685	3	65	9	N	59	59	1			-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3006	3	73	9	N	66	66	1			-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2926	3	78	9	N	71	71	1			-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2684	3	61	9	N	55	55	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1426	3	28	9	N	25	25	1			-0-
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1155	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	3	30	9	N	27	27	1			-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1392	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1355	3	36	9	N	33	33	1			-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1243	3	28	9	N	25	25	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 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
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1939	3	40	9	N	36	36	1			-0-
09	1980	N	1606	-0-	-374	-0-	1570	3	36	9	N	33	33	1			-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1691	3	44	9	N	40	40	1			-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1893	3	48	9	N	44	44	1			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	3	53	9	N	48	48	1			-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1691	3	41	9	N	37	37	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 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
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1192	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1063	3	21	9	N	19	19	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 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
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	841	-0-	-329	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3456	3	95	9	N	86	86	1			-0-
09	3480	X	2884	-0-	-596	-0-	2799	3	85	9	N	77	77	1			-0-
10	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3013	3	103	9	N	94	94	1			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3374	3	114	9	N	104	104	1			-0-
12	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3283	3	125	9	N	114	114	1			-0-
01	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	3013	3	96	9	N	87	87	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4277	3	68	9	N	62	62	1			-0-
09	4890	X	3525	-0-	-1365	-0-	3464	3	61	9	N	55	55	1			-0-
10	5053	X	3804	-0-	-1249	-0-	3730	3	74	9	N	67	67	1			-0-
11	4890	X	2838	-0-	-2052	-0-	2783	3	55	9	N	50	50	1			-0-
12	4340	X	2680	-0-	-1660	-0-	2622	3	58	9	N	53	53	1			-0-
01	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3729	3	68	9	N	62	62	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

08	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	3364	3	74	9	N	67	67	1			-0-
09	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2726	3	66	9	N	60	60	1			-0-
10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	2935	3	80	9	N	73	73	1			-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3284	3	89	9	N	81	81	1			-0-
12	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3197	3	98	9	N	89	89	1			-0-
01	3441	X	3007	-0-	-434	-0-	2933	3	74	9	N	67	67	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	3	10	9	N	9	9	1			-0-
09	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1071	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	N	9	9	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3842	3	35	9	N	32	32	1			-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3114	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3352	3	42	9	N	38	38	1			-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3752	3	45	9	N	41	41	1			-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3652	3	48	9	N	44	44	1			-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3351	3	37	9	N	34	34	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4515	3	113	9	N	103	103	1			-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3659	3	101	9	N	92	92	1			-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3939	3	123	9	N	112	112	1			-0-
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4409	3	138	9	N	125	125	1			-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4292	3	150	9	N	136	136	1			-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3938	3	114	9	N	104	104	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2406	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1950	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2098	3	23	9	N	21	21	1			-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2287	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	3	21	9	N	19	19	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 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
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1300	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	1053	3	40	9	N	36	36	1			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1133	3	47	9	N	43	43	1			-0-
11	1290	N	881	-0-	-409	-0-	846	3	35	9	N	32	32	1			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	797	3	37	9	N	34	34	1			-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1133	3	44	9	N	40	40	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 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
08	11749	X	11183	-0-	-566	-0-	11073	3	110	9	N	100	100	1			-0-
09	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	8972	3	98	9	N	89	89	1			-0-
10	12989	X	9778	-0-	-3211	-0-	9658	3	120	9	N	109	109	1			-0-
11	12570	X	10942	-0-	-1628	-0-	10809	3	133	9	N	121	121	1			-0-
12	11191	X	10668	-0-	-523	-0-	10523	3	145	9	N	132	132	1			-0-
01	11191	X	9763	-0-	-1428	-0-	9652	3	111	9	N	101	101	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 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
08	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4025	3	72	9	N	65	65	1			-0-
09	4590	X	3326	-0-	-1264	-0-	3262	3	64	9	N	58	58	1			-0-
10	4743	X	3589	-0-	-1154	-0-	3511	3	78	9	N	71	71	1			-0-
11	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	3930	3	87	9	N	79	79	1			-0-
12	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3826	3	95	9	N	86	86	1			-0-
01	4092	X	3581	-0-	-511	-0-	3509	3	72	9	N	65	65	1			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	779	2	Y	24	23	1				5
							26	9										
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	717	2	Y	51	38	1				18
							56	9										
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	730	2	Y	45	57	1				6
							50	9										
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	45	1	537	2	Y	33	27	1				12
							36	9										
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	42	1	504	2	Y	32	33	1				11
							35	9										
01	837	N	413	-0-	-424	-0-	31	1	360	2	Y	20	24	1				7
							22	9										

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11342 - 12680

08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	142	1	1554	2	Y	48	47	1				10
							53	9										
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1488	2	Y	105	79	1				36
							116	9										
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	147	1	1628	2	Y	101	122	1				15
							111	9										
11	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	98	1	1161	2	Y	72	60	1				27
							79	9										
12	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	80	1	969	2	Y	61	67	1				21
							67	9										
01	1891	N	804	-0-	-1087	-0-	60	1	701	2	Y	39	47	1				13
							43	9										

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1511	2	47	9	Y	43	41	1				10
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1401	2	98	9	Y	89	69	1				30
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1444	2	90	9	Y	82	100	1				12
11	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1164	2	74	9	Y	67	53	1				26
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1412	2	92	9	Y	84	80	1	1	8		29
01	1519	N	990	-0-	-529	-0-	937	2	53	9	Y	48	60	1				17

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	2061	-0-	-16	-0-	170	1	1862	2	Y	26	1	8			102
							29	9									
09	2010	X	1944	-0-	-66	-0-	181	1	1737	2	Y	24	1	8			125
							26	9									
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	179	1	1987	2	Y	34	2	8			157
							37	9									
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	173	1	2039	2	Y	17					174
							19	9									
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	225	1	2723	2	Y	28	166	1			36
							31	9									
01	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	160	1	1870	2	Y	14	1	8			49
							15	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	57	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	216	1	2364	2	Y	73	79	1			16
							80	9									
09	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	215	1	2058	2	Y	145	112	1			49
							160	9									
10	3968	X	1713	-0-	-2255	-0-	133	1	1480	2	Y	91	127	1			13
							100	9									
11	3840	X	603	-0-	-3237	-0-	44	1	523	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
12	3968	X	1326	-0-	-2642	-0-	95	1	1151	2	Y	73	61	1			25
							80	9									
01	2666	X	1685	-0-	-981	-0-	126	1	1469	2	Y	82	79	1			28
							90	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 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
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	Y	48	49	1			11
							53	9									
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	202	1	1933	2	Y	136	101	1			46
							150	9									
10	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	150	1	1658	2	Y	102	135	1			13
							112	9									
11	1980	X	1253	-0-	-727	-0-	92	1	1086	2	Y	68	55	1			26
							75	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	184	1	2221	2	Y	141	120	1			47
							155	9									
01	2356	X	995	-0-	-1361	-0-	74	1	867	2	Y	49	79	1			17
							54	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 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
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	151	1	1444	2	Y	102	67	1			35
							112	9									
10	1612	X	1605	-0-	-7	-0-	125	1	1385	2	Y	86	108	1			13
							95	9									
11	1560	X	523	-0-	-1037	-0-	38	1	454	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	140	1	1700	2	Y	108	81	1			37
							119	9									
01	1767	X	1449	-0-	-318	-0-	108	1	1263	2	Y	71	82	1			26
							78	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					15
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	335	2	13	9	Y	12					27
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	Y	12	39	1			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	357	2	7	9	Y	6					6
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	401	2	10	9	Y	9					15
01	434	N	294	-0-	-140	-0-	288	2	6	9	Y	5					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 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
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					35
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	377	2	10	9	Y	9					44
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	639	2	21	9	Y	19	47	1			16
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					25
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	Y	10					35
01	651	N	421	-0-	-230	-0-	413	2	8	9	Y	7					42

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					5
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	471	2	14	9	Y	13					18
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	533	2	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	485	2	8	9	Y	7					7
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	2	10	9	Y	9					16
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	346	2	6	9	Y	5					21

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 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
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					10
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	448	2	11	9	Y	10					20
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	456	2	14	9	Y	13	33	1			-0-
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	423	2	7	9	Y	6					6
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	483	2	10	9	Y	9					15
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	350	2	6	9	Y	5					20

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					14
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	348	2	9	9	Y	8					22
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	402	2	13	9	Y	12	34	1			-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	360	2	6	9	Y	5					5
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6					11
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	344	2	4	9	Y	4					15

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					56
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					56
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					56
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 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
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					22
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					22
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					22
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 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
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					74
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					74
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					74
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					74
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					74
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					74

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 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
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					114
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					114
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					114
*11	210	N	137	-0-	-73	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					114
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					114
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					114

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 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
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	132	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	126	1	1155	2	Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	931	-0-	-557	-0-	78	1	853	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 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
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	102	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	146	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 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
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	117	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	93	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 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
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	Y	1			59
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			59
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	2	Y	-0-			59
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-			59
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			59
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			59

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 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
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			39
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-			39
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-			39
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	17	1	377	2	N	-0-			39
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-			39
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-			39

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			40
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-			40
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-			40
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-			40
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	16	1	271	2	N	-0-			40
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	16	1	271	2	N	-0-			40

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 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
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-			23
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	-0-			23
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	55	1	319	2	N	-0-			23
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-			23
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-			23
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-			23

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	N	5			27
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-			27
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-			27
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	-0-			27
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	-0-			27
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	-0-			27

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 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
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-			28
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-			28
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			28
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-			28
*12	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	2	N	-0-			28
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	-0-			28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	23	1	176	2	Y	-0-			-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	109	-0-	-251	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	25	1	279	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 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
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	939	-0-	-111	-0-	107	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	591	-0-	-525	-0-	65	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	122	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 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
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	785	-0-	-175	-0-	89	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	443	-0-	-517	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					-0-
*12	620	N	253	-0-	-367	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	253	-0-	-708	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 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
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			Y	-0-					33
09	330	N	18	-0-	-312	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					33
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	122	1	301	2	Y	-0-					33
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					33
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					33
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					33

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 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
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					36
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					36
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	1	140	2	Y	-0-					36
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					36
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					36
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					36

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10164 - 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
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					17
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					17
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					17
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					17
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					17
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	397	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 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
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					27
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	2	N	-0-					27
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	59	1	346	2	N	-0-					27
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-					27
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					27
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					27

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	462	3	52	9	N	47					71
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	-0-					71
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	56	1	324	2	N	-0-					71
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	16	1	363	2	N	-0-					71
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	20	1	350	2	N	-0-					71
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	N	-0-					71

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 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
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	122	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	131	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	185	1	1696	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 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
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1758	3	1	9	Y	1					59
09	1770	N	1199	-0-	-571	-0-	111	1	1088	2	Y	-0-					59
10	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	109	1	630	2	Y	-0-					59
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-					59
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-					59
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-					59

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 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
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	172	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	148	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	107	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	108	1	1180	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 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
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	3	17	9	Y	15	24	1			12
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	2	Y	-0-					12
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	44	1	350	2	Y	-0-					12
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	115	1	1051	2	Y	-0-					12
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	74	1	812	2	Y	-0-					12
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	74	1	812	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

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
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	221	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	170	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	146	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	108	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	108	1	1186	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

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
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2724	3	14	9	Y	13	21	1			10
09	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	234	1	1818	2	Y	-0-					10
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	255	1	2046	2	Y	-0-					10
11	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	208	1	1907	2	Y	-0-					10
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	216	1	2373	2	Y	-0-					10
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	217	1	2373	2	Y	-0-					10

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

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
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7	9	Y	6	10	1			5
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	Y	-0-					5
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	2	Y	-0-					5
11	1500	N	985	-0-	-515	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					5
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	90	1	986	2	Y	-0-					5
01	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	90	1	986	2	Y	-0-					5

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	125	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	159	-0-	-441	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	507	-0-	-330	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	42	1	464	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

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
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	979	3	61	9	Y	55	87	1			43
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	117	1	903	2	Y	-0-					43
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	106	1	844	2	Y	-0-					43
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	146	1	1343	2	Y	-0-					43
*12	3100	N	6260	-0-	3160	3160	524	1	5736	2	Y	-0-					43
01	3100	N	6260	-0-	3160	6320	523	1	5736	2	Y	-0-					43

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

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
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	855	3	26	9	Y	24	38	1			19
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	130	1	1006	2	Y	-0-					19
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1034	2	Y	-0-					19
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	2	Y	-0-					19
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-					19
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-					19

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	105	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	105	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	182	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	544	3	17	9	Y	15	24	1			12
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	Y	-0-					12
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	2	Y	-0-					12
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					12
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	Y	-0-					12
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	73	1	795	2	Y	-0-					12

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

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
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					178
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					178
10	279	N	97	-0-	-182	-0-	28	1	69	2	Y	-0-					178
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					178
12	248	N	49	-0-	-199	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					178
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					178

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	18		18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 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
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					23
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	N	-0-					23
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					23
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					23
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	2	N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	3	21	9	Y	19	31	1			15
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					15
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					15
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					15
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					15
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					15

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	347	-0-	347	347	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	270	-0-	270	617	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	182	-0-	182	799	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	981	X	182	-0-	-799	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 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
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					86
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					86
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	61	1	150	2	Y	-0-					86
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					86
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					86
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 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
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-			70
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			70
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	2	Y	-0-			70
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			70
*12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			70
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			70

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 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
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-			67
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	57	1	833	2	N	-0-			67
10	1209	N	877	-0-	-332	-0-	57	1	820	2	N	-0-			67
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	77	1	753	2	N	-0-			67
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	51	1	647	2	N	-0-			67
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	51	1	647	2	N	-0-			67

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			30
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-			30
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	Y	-0-			30
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			30
*12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			30
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			30

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 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
08	1302	N	621	-0-	-681	-0-	621	3			Y	-0-			50
09	1230	N	418	-0-	-812	-0-	40	1	378	2	Y	-0-			50
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	229	1	564	2	Y	-0-			50
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	23	1	572	2	Y	-0-			50
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	997	2	Y	-0-			50
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	997	2	Y	-0-			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 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
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					92
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	69	1	647	2	Y	-0-					92
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	201	1	491	2	Y	-0-					92
11	750	N	408	-0-	-342	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					92
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	Y	-0-					92
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	Y	-0-					92

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 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
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					78
09	420	N	188	-0-	-232	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					78
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	57	1	139	2	Y	-0-					78
11	390	N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					78
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					78
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					78

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 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
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					44
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	N	-0-					44
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	151	1	872	2	N	-0-					44
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	-0-					44
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	N	-0-					44
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	N	-0-					44

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-					27
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	2	N	-0-					27
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					27
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					27
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					27

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					33
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					33
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					33
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-					33
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					33
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					33

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 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
08	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2375	3	20	9	Y	18	28	1			14
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	314	1	2430	2	Y	-0-					14
10	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	219	1	1758	2	Y	-0-					14
11	2310	N	1018	-0-	-1292	-0-	100	1	918	2	Y	-0-					14
12	2139	N	955	-0-	-1184	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					14
01	1984	N	955	-0-	-1029	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 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
08	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	1181	3	20	9	Y	18	28	1			14
09	2100	X	1570	-0-	-530	-0-	180	1	1390	2	Y	-0-					14
10	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	208	1	1667	2	Y	-0-					14
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	214	1	1961	2	Y	-0-					14
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					14
01	1860	N	1048	-0-	-812	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 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
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	282	-0-	-121	-0-	31	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 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
08	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-					118
09	1110	N	556	-0-	-554	-0-	54	1	502	2	Y	-0-					118
10	1116	N	570	-0-	-546	-0-	165	1	405	2	Y	-0-					118
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					118
12	558	N	423	-0-	-135	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					118
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					118

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 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
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					46
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-					46
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	N	-0-					46
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	N	-0-					46
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					46
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					46

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					20
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	525	-0-	-2	-0-	517	3	8	9	Y	7					39
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					39
10	527	N	159	-0-	-368	-0-	46	1	113	2	Y	-0-					39
11	510	N	147	-0-	-363	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					39
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-					39
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-					39

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	262	3	133	9	N	121					211
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					211
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	2	N	-0-					211
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	N	-0-					211
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					211
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					211

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					71
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	N	-0-					71
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	57	1	332	2	N	-0-					71
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					71
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					71
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					71

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 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
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					105
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					105
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	N	-0-					105
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-					105
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					105
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 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
08	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	600	-0-	-660	-0-	69	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	100	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	83	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	987	-0-	-315	-0-	83	1	904	2	Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 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
08	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	3			N	-0-					45
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	6	1	67	2	N	-0-					45
10	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					45
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	N	-0-					45
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					45
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					45

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	164	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	202	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	119	1	1300	2	Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 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
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					34
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					34
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					34
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					34
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					34
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 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
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	Y	-0-			-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	Y	-0-			-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 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
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-			-0-
09	1050	N	86	-0-	-964	-0-	10	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	448	-0-	-637	-0-	50	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	176	1	1617	2	Y	-0-			-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	855	2	Y	-0-			-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	855	2	Y	-0-			-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 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
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	144	1	1120	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	110	1	882	2	Y	-0-			-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	123	1	1129	2	Y	-0-			-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	97	1	1053	2	Y	-0-			-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	771	3	36	9	Y	33	52 1		26
09	630	N	341	-0-	-289	-0-	39	1	302	2	Y	-0-			26
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	66	1	525	2	Y	-0-			26
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	35	1	321	2	Y	-0-			26
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	179	1	1959	2	Y	-0-			26
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	179	1	1959	2	Y	-0-			26

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			27
*12	149	X	68	-0-	-81	-0-	68	2			N	-0-			27
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			27

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 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
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-			132
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	4	1	1085	2	N	-0-			132
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	20	1	909	2	N	-0-			132
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	N	-0-			132
*12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	21	1	866	2	N	-0-			132
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	20	1	866	2	N	-0-			132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

EQV OPERATING LLC 101634
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 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
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					7
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					7
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					7
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					41
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	N	-0-					41
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	N	-0-					41
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	23	1	211	3	N	-0-					41
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-					41
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					41

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 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
08	992	N	153	-0-	-839	-0-	153	3			Y	-0-					8
09	1350	N	219	-0-	-1131	-0-	211	3	8	9	Y	7					15
10	465	N	95	-0-	-370	-0-	93	3	2	9	Y	2					17
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					18
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	3	1	9	Y	1					19
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 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
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	860	3	6	9	N	5					64
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2					66
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					66
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					66
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	N	5					71
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					16
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					16
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					16
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					16
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					16
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					20
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					20
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					20
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					20
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	479	1	1537	3	N	3					149
							3	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	446	1	1441	3	N	2					151
							2	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	424	1	1470	3	N	-0-					151
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	454	1	1625	3	N	1					152
							1	9									
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	445	1	1319	3	N	-0-					152
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 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
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	18	1	170	3	N	-0-					38
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	22	1	198	3	N	-0-					38
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					38
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					38
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	3	N	-0-					38
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					38

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 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
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					33
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					33
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					33
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2					35
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	793	3	2	9	N	2					37
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					37

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 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
*05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					109
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					109
07	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1313	3	31	9	N	28					137
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	3	4	9	N	4					141
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					141
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					141
11	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	1504	3			N	-0-					141
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	3	18	9	N	16					157
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					157

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					8
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					8
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					8
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					8
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					8
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	172	1	1617	3	Y	-0-					92
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	167	1	1527	3	Y	1					93
							1	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	160	1	1476	3	Y	2					95
							2	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	155	1	1453	3	Y	-0-					95
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	150	1	1448	3	Y	8					103
							9	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					103

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 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
*05	1581	X	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			Y	-0-					2
*06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					2
07	1488	X	870	-0-	-618	-0-	870	3			Y	-0-					2
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					2
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					2
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					2
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					2
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					2
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 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
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					7
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					7
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					7
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					7
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 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
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					76
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					76
07	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1199	3	9	9	Y	8					84
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					84
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					84
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					84
11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			Y	-0-					84
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					84
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					84

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 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
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					137
09	1680	X	1148	-0-	-532	-0-	1148	3			Y	-0-					137
10	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	3			Y	-0-					137
11	1740	X	1056	-0-	-684	-0-	1056	3			Y	-0-					137
12	1798	X	1052	-0-	-746	-0-	1038	3	14	9	Y	13					150
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					150

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 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
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 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
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	181	1	1698	3	Y	52					196
							57	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	171	1	1567	3	Y	4	165	1			35
							4	9									
10	2232	N	1740	-0-	-492	-0-	170	1	1562	3	Y	7					42
							8	9									
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	156	1	1463	3	Y	1					43
							1	9									
12	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	156	1	1511	3	Y	20					63
							22	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					1
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	138	1	1298	3	Y	4					34
							4	9									
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	136	1	1242	3	Y	1					35
							1	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	140	1	1292	3	Y	2					37
							2	9									
11	3000	N	3060	-0-	60	60	294	1	2765	3	Y	1					38
							1	9									
12	3100	N	3467	-0-	367	427	325	1	3142	3	Y	-0-					38
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					38

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					57
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					57
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					57
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					57
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					60
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					60

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 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
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	146	3	34	9	N	31			154
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			154
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			154
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			154
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	3	2	9	N	2			156
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	3	N	-0-			85
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	110	1	1008	3	N	-0-			85
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	113	1	1041	3	N	-0-			85
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	108	1	1012	3	N	-0-			85
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	109	1	1055	3	N	-0-			85
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			85

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-			15
09	330	N	75	-0-	-255	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			15
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	3	Y	-0-			15
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			15
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			15
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 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
08	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	228	1	2138	3	Y	5			38
							6	9							
09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	220	1	2016	3	Y	-0-			38
10	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	244	1	2246	3	Y	2			40
							2	9							
11	2670	X	2276	-0-	-394	-0-	219	1	2055	3	Y	2			42
							2	9							
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	244	1	2358	3	Y	-0-			42
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			42

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

08	186	N	140	-0-	-46	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	47	1	152	3	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	40	1	139	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	99	1	927	3	N	4					138
							4	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	106	1	976	3	N	3					141
							3	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1045	3	N	-0-					141
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	842	3	N	3					144
							3	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	68	1	654	3	N	6					150
							7	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					150

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

08	496	N	443	-0-	-53	-0-	43	1	400	3	N	-0-					22
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	38	1	348	3	N	-0-					22
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	39	1	359	3	N	-0-					22
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	N	-0-					22
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	36	1	348	3	N	-0-					22
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

*05	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	1522	3			Y	-0-					55
*06	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	1390	3			Y	-0-					55
07	1674	N	967	-0-	-707	-0-	967	3			Y	-0-					55
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					55
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	3	3	9	Y	3					58
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					58
11	2220	N	1702	-0-	-518	-0-	1702	3			Y	-0-					58
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					58
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					58

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 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
08	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1850	3	1	9	Y	1					122
09	2220	X	1586	-0-	-634	-0-	1586	3			Y	-0-					122
10	2294	X	2119	-0-	-175	-0-	2119	3			Y	-0-					122
11	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	1793	3			Y	-0-					122
12	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	1815	3	6	9	Y	5					127
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					127

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 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
08	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	116	1	1093	3	N	16					188
							18	9									
09	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	106	1	969	3	N	5					193
							6	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	148	1	1361	3	N	5					198
							6	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	177	1	1662	3	N	-0-					198
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	190	1	1838	3	N	4					202
							4	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					202

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 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
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			Y	-0-					56
09	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	3			Y	-0-					56
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			Y	-0-					56
11	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	3			Y	-0-					56
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	599	3	53	9	Y	48					104
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					104

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 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
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					97
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	622	3	20	9	Y	18					115
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	751	3	21	9	Y	19					134
11	780	N	449	-0-	-331	-0-	447	3	2	9	Y	2					136
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	567	3	4	9	Y	4					140
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					140

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 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
08	1209	N	855	-0-	-354	-0-	848	3	7	9	Y	6					94
09	1380	N	793	-0-	-587	-0-	783	3	10	9	Y	9					103
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	Y	4	85	1			22
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	Y	2					24
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	Y	5					29
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					29

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627 X	3599	-0-	-28	-0-	3582	3	17	9	N	15					125
09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3578	3	33	9	N	30					155
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	3	22	9	N	20	1	8			174
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3600	3	22	9	N	20					194
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	N	37					231
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					231

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					127
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					127
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					127
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					127
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					127
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					127

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	9782	-0-	-169	-0-	938	1	8808	3	N	33					184
							36	9									
09	9630	X	9445	-0-	-185	-0-	927	1	8493	3	N	23	166	1			41
							25	9									
10	9951	X	9685	-0-	-266	-0-	947	1	8713	3	N	23					64
							25	9									
11	9480	X	8271	-0-	-1209	-0-	794	1	7464	3	N	12					76
							13	9									
12	9796	X	9587	-0-	-209	-0-	897	1	8675	3	N	14	2	8			88
							15	9									
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	715	1	9324	3	Y	59					181
							65	9									
09	9720	X	9714	-0-	-6	-0-	685	1	8945	3	Y	76	166	1			91
							84	9									
10	10075	X	9677	-0-	-398	-0-	652	1	8950	3	Y	68					159
							75	9									
11	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	636	1	8489	3	Y	90					249
							99	9									
12	10106	X	9521	-0-	-585	-0-	679	1	8743	3	Y	90	189	1			150
							99	9									
01	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					150

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	14568	-0-	-188	-0-	895	1	13443	3	Y	209	176	1			230
							230	9									
09	14490	X	13359	-0-	-1131	-0-	848	1	12279	3	Y	211	176	1	1	8	264
							232	9									
10	14973	X	14107	-0-	-866	-0-	887	1	12948	3	Y	247	2	8			509
							272	9									
11	14490	X	13629	-0-	-861	-0-	851	1	12556	3	Y	202	538	1	2	8	171
							222	9									
12	14570	X	13636	-0-	-934	-0-	834	1	12472	3	Y	300	172	1	6	8	293
							330	9									
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					293

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	12498	-0-	-553	-0-	780	1	11718	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	11876	-0-	-994	-0-	767	1	11108	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13299	X	12174	-0-	-1125	-0-	781	1	11392	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12870	X	11682	-0-	-1188	-0-	741	1	10940	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12493	X	12060	-0-	-433	-0-	755	1	11299	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	1058	1	13799	3	Y	59					150
							65	9									
09	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	1020	1	13327	3	Y	92	180	1			62
							101	9									
10	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1086	1	14907	3	Y	52					114
							57	9									
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	1104	1	14753	3	Y	229	180	1			163
							252	9									
12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	1119	1	14391	3	Y	35					198
							39	9									
01	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					198

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	13949	-0-	-776	-0-	13897	3	52	9	N	47					201
09	14580	X	13484	-0-	-1096	-0-	13451	3	33	9	N	30	170	1			61
10	15066	X	13991	-0-	-1075	-0-	13965	3	26	9	N	24					85
11	14580	X	11410	-0-	-3170	-0-	11406	3	4	9	N	4					89
12	14911	X	13320	-0-	-1591	-0-	13214	3	106	9	N	96					185
01	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 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
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					1
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	26	1	903	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	20	1	861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	3	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 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
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1360	-0-	-170	-0-	61	1	1299	2	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	37	1	1730	3	Y	-0-					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	2484	-0-	-1329	-0-	103	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2347	-0-	-1343	-0-	105	1	2242	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	77	1	2652	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2358	-0-	-972	-0-	53	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*12	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	58	1	2451	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	55	1	2546	3	Y	-0-					2

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 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
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 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
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	107	1	2467	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2137	-0-	-323	-0-	95	1	2042	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	69	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	50	1	2137	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	46	1	2147	3	Y	-0-					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 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
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	22	1	502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	13	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 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
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-					1
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					1
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					1
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	Y	-0-					1
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 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
08	3100	N	2540	-0-	-560	122	106	1	2434	2	Y	-0-					1
09	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	92	1	1966	2	Y	-0-					1
10	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	64	1	2218	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	51	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2441	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	49	1	2281	3	Y	-0-					2

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 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
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	25	1	585	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					1
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	17	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	612	3	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	42	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	3	Y	-0-					1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	2	Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 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
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 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
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	3	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 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
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					6
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					6
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6	7	1			5
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					5
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

08	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	2	Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

08	992	N	900	-0-	-92	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					1
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	36	1	773	2	Y	-0-					1
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	26	1	879	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	Y	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	875	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	875	3	Y	-0-					1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

08	1178	N	961	-0-	-217	-0-	40	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	28	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	Y	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	890	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	868	3	Y	-0-					1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					2
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					2
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 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
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 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
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	2	Y	-0-			-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-			-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 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
08	DLQ G-10		848	-0-	848	848	35	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		898	-0-	898	1746	40	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		841	-0-	841	2587	24	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		765	-0-	765	3352	17	1	748	2	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		793	-0-	793	4145	18	1	773	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3000	N	804	-0-	-2196	1949	17	1	787	3	Y	-0-					1

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 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
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	24	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	601	3	Y	1					1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 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
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	27	1	1266	3	Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 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
08	961	N	751	-0-	-210	-0-	31	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	713	-0-	-307	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	29	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	926	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	3	Y	-0-					1

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	73	1	1672	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	70	1	1501	2	Y	-0-					1
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	36	1	1658	3	Y	-0-					1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 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
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1977	2	Y	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	47	1	2177	3	Y	-0-					1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 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
08	3100	N	2309	-0-	-791	2827	96	1	2209	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	3000	N	1686	-0-	-1314	1513	75	1	1609	2	Y	2					6
							2	9									
10	3100	N	2414	-0-	-686	827	68	1	2345	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	2910	N	2083	-0-	-827	-0-	47	1	2036	2	Y	-0-					2
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	48	1	2062	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	45	1	2101	3	Y	1					4
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 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
08	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	93	1	2134	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1735	-0-	-455	-0-	77	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1544	-0-	-719	-0-	44	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1482	-0-	-528	-0-	33	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*12	2232	X	1523	-0-	-709	-0-	35	1	1486	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2232	X	1493	-0-	-739	-0-	32	1	1461	3	Y	-0-					1

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 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
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	61	1	1401	2	Y	-0-					1
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	39	1	1332	2	Y	-0-					1
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	Y	-0-					1
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	34	1	1460	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	3	Y	-0-					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	879	3	Y	1					1
							1	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 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
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	39	1	900	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					1
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	Y	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	Y	-0-					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 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
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	940	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	21	1	974	3	Y	-0-					3

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	3	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 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
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	14	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

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
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	79	1	1813	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	62	1	1322	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	39	1	1348	2	Y	-0-	1	1			1
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	2	Y	-0-					1
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

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
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	102	1	2344	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	97	1	2072	2	Y	-0-					1
10	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	60	1	2068	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	43	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	3	Y	1					2
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

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
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					1
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	973	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	21	1	970	3	Y	-0-					1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

08	527	N	509	-0-	-18	-0-	21	1	488	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	14	1	495	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	482	2	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	62					62
							68	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	3	Y	-0-					62

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

08	3627	X	2324	-0-	-1303	-0-	97	1	2226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3510	X	2098	-0-	-1412	-0-	94	1	2004	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	46	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*12	2635	X	2078	-0-	-557	-0-	48	1	2027	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	45	1	2066	3	Y	1					2
							1	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

08	899	N	865	-0-	-34	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					1
09	870	N	568	-0-	-302	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					1
10	837	N	568	-0-	-269	-0-	16	1	552	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	Y	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 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
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	86	1	1977	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	Y	-0-					4
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	-0-	1	1			3
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-					3
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	3	Y	-0-					3

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	794	-0-	-12	-0-	33	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	738	3	Y	1					1
							1	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 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
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	43	1	1001	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					4
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	27	1	944	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	2	Y	-0-					4
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	348	1	1096	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	353	1	1109	3	Y	-0-					5

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 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
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	32	1	739	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					1
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	22	1	744	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	Y	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	19	1	793	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	17	1	805	3	Y	-0-					1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 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
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	3	Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 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
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	62	1	1328	2	Y	-0-					1
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	38	1	1599	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	35	1	1602	3	Y	-0-					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 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
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					1
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					1
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					1
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	Y	-0-					1
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					1

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 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
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	37	1	862	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	36	1	777	2	Y	-0-					1
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	924	2	Y	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	22	1	1001	3	Y	-0-					1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 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
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	31	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	543	-0-	-207	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	21	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	230	1	563	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	241	1	583	3	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 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
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	19	1	439	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					1
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	11	1	395	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	65	1	1496	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	78	1	1668	2	Y	-0-					3
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	2	Y	-0-					3
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	46	1	2000	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	554	1	1359	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	604	1	1461	3	Y	-0-					9

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	675	-0-	-285	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	715	-0-	-277	-0-	20	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	Y	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	655	3	Y	1					1
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 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
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	178	1	436	3	Y	-0-					2
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	434	3	Y	-0-					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 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
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	103	1	2381	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2160	N	1825	-0-	-335	-0-	81	1	1744	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1853	-0-	-379	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	47	1	2020	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	43	1	1991	3	Y	1					2
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 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
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	23	1	522	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					10
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	15	1	531	2	Y	-0-					10
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	181	1	444	3	Y	-0-					2
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	185	1	447	3	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 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
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	61	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	35	1	1486	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	33	1	1515	3	Y	-0-					1

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 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
08	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	31	1	1431	3	Y	-0-					1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 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
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	4	13	1			12
							4	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	100	1	2133	2	Y	-0-					12
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	78	1	2683	2	Y	-0-					12
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	54	1	2354	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
*12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	891	1	2187	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
01	3100	N	3133	-0-	33	33	916	1	2216	3	Y	1					12
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 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
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	76	1	1754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	72	1	1533	2	Y	-0-					1
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1799	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	38	1	1750	3	Y	1					2
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 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
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1199	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	25	1	1140	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 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
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	75	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	66	1	1419	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	49	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	39	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1814	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	39	1	1798	3	Y	1					2
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 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
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	27	1	921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	20	1	857	2	Y	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	951	3	Y	-0-					1

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 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
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	35	1	1606	3	Y	-0-					1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	1560	65	1	1493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	2943	62	1	1320	2	Y	1					2
							1	9									
10	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	4521	45	1	1533	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	5967	33	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	7460	34	1	1457	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3000	N	1501	-0-	-1499	5961	32	1	1469	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 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
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	61	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1681	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	38	1	1740	3	Y	1					2
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 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
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	103	1	2368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2280	N	1976	-0-	-304	-0-	88	1	1888	2	Y	-0-					1
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	66	1	2264	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	46	1	2104	3	Y	1					2
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 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
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	103	1	2382	2	Y	-0-					3
09	2850	X	1967	-0-	-883	-0-	88	1	1879	2	Y	-0-					3
10	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	82	1	2810	2	Y	-0-					3
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	69	1	2983	2	Y	-0-					3
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	78	1	3314	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	68	1	3153	3	Y	1					5
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 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
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	45	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	22	1	1027	3	Y	-0-					1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	627	-0-	-427	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	446	-0-	-574	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	620	X	511	-0-	-109	-0-	11	1	500	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 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
08	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	122	1	2814	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	116	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	89	1	3073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	-0-					-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	72	1	3053	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	66	1	3057	3	Y	1					3
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 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
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 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
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	2	Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	1002	3	Y	-0-					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 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
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	25	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	2	Y	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	671	3	Y	1					1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 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
08	1333	N	375	-0-	-958	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 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
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	47	1	1083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	3	Y	-0-					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 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
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	2	Y	-0-					3
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-					3
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	63	1	2164	2	Y	-0-					3
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	43	1	1877	2	Y	-0-					3
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	47	1	2019	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	43	1	2000	3	Y	1					4
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 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
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	25	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	Y	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	22	1	920	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	23	1	1068	3	Y	-0-					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 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
08	930	N	868	-0-	-62	-0-	36	1	831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	692	-0-	-208	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	23	1	807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	Y	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	886	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	3	Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 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
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	39	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	Y	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	839	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	844	3	Y	-0-					1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	526	-0-	-63	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 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
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	30	1	694	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					12
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	19	1	636	2	Y	-0-	1	1			11
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	672	2	Y	-0-					11
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	233	1	736	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	239	1	751	3	Y	-0-					12

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 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
08	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	42	1	959	2	Y	-0-					8
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					8
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	25	1	866	2	Y	-0-					8
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					8
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	335	1	1057	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	313	1	983	3	Y	-0-					9

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 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
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	582	-0-	-318	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	189	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	193	1	606	3	Y	1					1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	719	-0-	-25	-0-	30	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 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
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	65	1	1501	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	3	Y	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	98	1	2263	2	Y	-0-					1
09	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	72	1	1537	2	Y	-0-					1
10	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	49	1	1673	2	Y	-0-					1
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	2	Y	-0-					1
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	1					2
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 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
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	494	-0-	-196	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	16	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	Y	1					1
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 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
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	34	1	788	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	31	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18	1	784	2	Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	819	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	-0-					1

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 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
08	3100	N	2328	-0-	-772	736	97	1	2231	2	Y	-0-					-0-
09	2573	N	1837	-0-	-736	-0-	82	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	59	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	43	1	1969	3	Y	1					2
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 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
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 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
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	63	1	1451	2	Y	-0-	1	1			1
09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					1
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					1
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	34	1	1575	3	Y	-0-					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 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
08	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	47	1	1092	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	47	1	998	2	Y	-0-					1
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	29	1	989	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	24	1	1115	3	Y	-0-					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 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
08	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	94	1	2153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	86	1	1838	2	Y	-0-					1
10	2325	N	1641	-0-	-684	-0-	46	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	3	Y	-0-					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 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
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	52	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	39	1	1329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1382	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	32	1	1489	3	Y	-0-					1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 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
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	79	1	1818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	73	1	1554	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	54	1	1846	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	43	1	1815	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	40	1	1845	3	Y	1					2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

08	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	113	1	2596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2820	X	2215	-0-	-605	-0-	99	1	2116	2	Y	-0-					1
10	2914	X	2032	-0-	-882	-0-	57	1	1975	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2820	X	1085	-0-	-1735	-0-	24	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*12	2728	X	1484	-0-	-1244	-0-	34	1	1448	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2697	X	1539	-0-	-1158	-0-	33	1	1506	3	Y	-0-					1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

08	682	N	674	-0-	-8	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	-0-					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	85	1	1965	2	Y	1	1	1			46
							1	9									
09	2100	N	1780	-0-	-320	-0-	79	1	1701	2	Y	-0-					46
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-	1	1			45
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	42	1	1807	2	Y	7	50	1			2
							8	9									
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	42	1	1956	3	Y	1					5
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	866	-0-	-514	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	927	-0-	-437	-0-	26	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	908	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 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
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	60	1	1392	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1413	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	3	Y	-0-					1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 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
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 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
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	46	1	1062	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					1
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	27	1	942	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	20	1	937	3	Y	-0-					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 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
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	98	1	2255	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1908	-0-	-192	-0-	85	1	1823	2	Y	-0-					-0-
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	66	1	2268	2	Y	-0-					-0-
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*12	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	45	1	1921	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	38	1	1750	3	Y	1					2
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	78	1	1801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	66	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	36	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1080	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	3	Y	-0-					1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

08	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	77	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	45	1	1562	2	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	38	1	1629	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	36	1	1664	3	Y	1					2
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

08	T. A.		826	-0-	826	3283	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		702	-0-	702	3985	31	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	3985	X	-0-	-0-	-3985	-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-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

08	558	N	514	-0-	-44	-0-	21	1	490	2	Y	3	12	1			11
							3	9									
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					11
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					11
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	168	1	411	3	Y	-0-					2
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	182	1	441	3	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 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
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	34	1	775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	626	-0-	-184	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					1
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	799	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	2	Y	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	18	1	776	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	3	Y	-0-					1

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 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
08	589	N	23	-0-	-566	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 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
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 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
08	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	76	1	1759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	70	1	1495	2	Y	-0-					1
10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	50	1	1732	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1730	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	36	1	1654	3	Y	1					2
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 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
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					56
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					56
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					56
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	57	1			4
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					4
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

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
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	23	1	535	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					10
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	Y	-0-					10
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	168	1	413	3	Y	-0-					2
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	192	1	464	3	Y	-0-					2

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

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
08	899	N	694	-0-	-205	-0-	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	544	-0-	-296	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	19	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	2	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	1					1
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

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
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	2	Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 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
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		17	-0-	17	23	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	26	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	29	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66 1 9	1	1525	2	Y	1	1	1			1
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-					1
10	1364	N	241	-0-	-1123	-0-	7	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 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
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	53	1	1213	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	40	1	848	2	Y	3					7
							3	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	1123	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	3	Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	51	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	3	Y	-0-					1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

08	868	N	765	-0-	-103	-0-	32	1	733	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	718	2	Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	754	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	20	1	914	3	Y	-0-					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

08	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	121	1	2780	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3180	X	2157	-0-	-1023	-0-	96	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	71	1	2445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	54	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*12	2914	X	1514	-0-	-1400	-0-	35	1	1477	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2914	X	2194	-0-	-720	-0-	46	1	2147	3	Y	1					2
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 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
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	67	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	63	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	43	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	34	1	1459	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	3	Y	-0-					1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 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
08	T. A.		225	-0-	225	225	9	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		189	-0-	189	414	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		241	-0-	241	655	7	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		225	-0-	225	880	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		227	-0-	227	1107	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		225	-0-	225	1332	5	1	220	3	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 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
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1800	2	Y	-0-					3
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-					3
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	68	1	2332	2	Y	-0-					3
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	50	1	2171	2	Y	-0-					3
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	54	1	2293	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	3	Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 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
08	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	70	1	1603	2	Y	-0-					9
09	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	59	1	1272	2	Y	-0-					9
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	45	1	1563	2	Y	-0-					9
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1236	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	24	1	1128	3	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 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
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	68	1	1567	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	54	1	1165	2	Y	-0-					1
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	-0-					1
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	3	Y	-0-					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 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
08	1147	N	869	-0-	-278	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	637	-0-	-293	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	700	-0-	-354	-0-	20	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	Y	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	20	1	927	3	Y	1					1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 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
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	545	3	Y	1					1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 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
08	T. A.		45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		35	-0-	35	80	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		23	-0-	23	103	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		5	-0-	5	108	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 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
08	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	122	1	2815	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	120	1	2567	2	Y	-0-					1
10	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	84	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	64	1	2779	2	Y	-0-					-0-
*12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	69	1	2923	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2915	3	Y	1					3
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 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
08	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	66	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	61	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	-0-					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 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
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 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
08	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	77	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1848	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	39	1	1824	3	Y	1					2
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 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
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	75	1	1731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	72	1	1546	2	Y	1					2
							1	9									
10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	46	1	1578	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	37	1	1562	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	35	1	1605	3	Y	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 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
08	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	64	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	59	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	32	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1466	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	-0-					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

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
08	T. A.		1271	-0-	1271	12434	53	1	1217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		1079	-0-	1079	13513	48	1	1031	2	Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13513					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 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
08	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	79	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	78	1	1674	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	54	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	42	1	1828	2	Y	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1862	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	3	Y	1					2
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 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
08	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	81	1	1867	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	56	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	2	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1865	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	41	1	1900	3	Y	1					2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 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
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	2036	2	Y	1	1	1			1
09	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					1
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	59	1	2038	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1964	3	Y	2	1	1			1
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	1896	3	Y	1					2

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 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
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	32	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1456	3	Y	-0-					1

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 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
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	779	2	Y	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	19	1	810	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	17	1	795	3	Y	-0-					1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 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
08	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	65	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	39	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	34	1	1566	3	Y	-0-					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 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
08	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	128	1	2946	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
09	3180	X	2608	-0-	-572	-0-	116	1	2492	2	Y	-0-					42
10	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	88	1	3021	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
11	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	65	1	2802	2	Y	-0-					42
*12	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	69	1	2962	3	Y	4	2	1			44
							4	9									
01	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	48	1	2220	3	Y	-0-					44

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 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
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	86	1	1969	2	Y	-0-					12
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	78	1	1667	2	Y	-0-					12
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	65	1	2221	2	Y	-0-					12
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	47	1	2042	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	43	1	1975	3	Y	-0-					5

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

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
08	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	72	1	1661	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
09	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					11
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	56	1	1916	2	Y	-0-					11
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	39	1	1711	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	550	1	1349	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	545	1	1319	3	Y	-0-					8

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

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
08	1085	N	921	-0-	-164	-0-	38	1	883	2	Y	-0-					1
09	990	N	730	-0-	-260	-0-	33	1	697	2	Y	-0-					1
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	795	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	18	1	840	3	Y	-0-					2

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

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
08	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	689	-0-	-511	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	508	-0-	-701	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	3	Y	1					1
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

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
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	59	1	1359	2	Y	-0-					1
09	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	46	1	987	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	29	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	959	2	Y	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	889	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	28	1	1289	3	Y	-0-					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

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
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	54	1	1253	2	Y	-0-					2
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					2
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	-0-					2
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	3	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 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
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	29	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	35	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	735	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	-0-					1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1202	3	Y	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	3	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

08	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	74	1	1713	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	67	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	39	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	26	1	1217	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	385	1	266	2	Y	-0-					10
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	712	1	373	2	Y	-0-					10
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	881	1	1289	2	Y	-0-					10
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	805	1	767	2	Y	-0-					10
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	821	1	752	3	Y	-0-					10
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	702	1	687	3	Y	-0-					10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

08	3100	N	2494	-0-	-606	3929	104	1	2389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2152	-0-	-848	3081	96	1	2056	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2879	-0-	-221	2860	81	1	2797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2650	-0-	-350	2510	60	1	2590	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2776	-0-	-324	2186	64	1	2708	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3100	N	2643	-0-	-457	1729	56	1	2587	3	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	331	-0-	-444	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	423	-0-	-327	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	3	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 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
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	65	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	2	Y	-0-					-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	32	1	1352	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	27	1	1247	3	Y	-0-					1

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 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
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	683	3	Y	1					1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 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
08	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	76	1	1758	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	63	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	49	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1670	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	3	Y	-0-					1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 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
08	T. A.		325	-0-	325	325	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		314	-0-	314	639	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		360	-0-	360	999	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		338	-0-	338	1337	8	1	330	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		345	-0-	345	1682	8	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		355	-0-	355	2037	8	1	347	3	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 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
08	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	77	1	1779	2	Y	4	12	1			12
							4	9									
09	1950	N	1482	-0-	-468	-0-	66	1	1416	2	Y	-0-					12
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	55	1	1881	2	Y	-0-					12
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	645	1	1584	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	648	1	1567	3	Y	-0-					8

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 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
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	50	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	960	-0-	-270	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	2	Y	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	23	1	1049	3	Y	-0-					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 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
08	1891	N	1040	-0-	-851	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	64	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	48	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	32	1	1473	3	Y	-0-					1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		86	-0-	86	93	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		13	-0-	13	106	13	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		9	-0-	9	115	9	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		65	-0-	65	180	1	1	64	3	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

08	403	N	370	-0-	-33	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

08	2964	X	2814	-0-	-150	-0-	117	1	2696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	75	1	2580	2	Y	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	909	1	2231	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	757	1	1831	3	Y	1					2
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	931	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	106	1	2431	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	76	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	45	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	2997	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	63	1	2928	3	Y	-0-					2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-	1	1			49
09	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-					49
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	57	1	1968	2	Y	36	1	1			84
							40	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1847	2	Y	23	61	1			46
							25	9									
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	44	1	1878	3	Y	4	1	1			49
							4	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	41	1	1912	3	Y	1					50
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

08	2046	N	1359	-0-	-687	-0-	57	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1082	-0-	-898	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	39	1	1351	2	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	32	1	1351	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	25	1	1153	3	Y	-0-					1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 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
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	27	1	631	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	1					1
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	61	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	32	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1103	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	875	3	Y	-0-					1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

08	186	X	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	106					106
							117	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	10	96	1			20
							11	9									
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	3					23
							3	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	Y	9					32
							10	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 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
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	49	1	1059	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	34	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	2	Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	15	1	691	3	Y	-0-					1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

08	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	38	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	27	1	1268	3	Y	-0-					1

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	39	1	903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	876	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	20	1	918	3	Y	-0-					1

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	579	1	399	2	Y	-0-					10
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	338	1	178	2	Y	-0-					10
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	204	1	298	2	Y	-0-					10
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	233	1	222	2	Y	-0-					10
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	257	1	235	3	Y	-0-					10
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	200	1	195	3	Y	-0-					10

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1718	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	41	1	1739	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	3	Y	1					2
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	3	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 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
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	2	Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	36	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	35	1	1597	3	Y	-0-					1

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 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
08	868	N	593	-0-	-275	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	-0-					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 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
08	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	55	1	1255	2	Y	-0-					18
09	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					18
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	41	1	1396	2	Y	25					43
							28	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	16	31	1			28
							18	9									
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	3	1	1			30
							3	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	3	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	8684	-0-	-678	-0-	358	1	8239	2	Y	79	28	1			130
							87	9									
09	9060	X	7474	-0-	-1586	-0-	327	1	6991	2	Y	142	174	1			98
							156	9									
10	9362	X	8623	-0-	-739	-0-	243	1	8373	2	Y	6	28	1			76
							7	9									
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	192	1	8332	2	Y	66	67	1			75
							73	9									
*12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	205	1	8730	3	Y	77	6	1			146
							85	9									
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	189	1	8728	3	Y	53					199
							58	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	9119	-0-	-274	-0-	373	1	8591	2	Y	141	47	1			185
							155	9									
09	9090	X	7921	-0-	-1169	-0-	352	1	7544	2	Y	23					208
							25	9									
10	9393	X	8894	-0-	-499	-0-	251	1	8642	2	Y	1	47	1			162
							1	9									
11	9060	X	8356	-0-	-704	-0-	188	1	8168	2	Y	-0-					162
*12	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	196	1	8363	3	Y	2	6	1			158
							2	9									
01	9114	X	8698	-0-	-416	-0-	181	1	8340	3	Y	161	159	1			160
							177	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21421	X	20636	-0-	-785	-0-	859	1	19771	2	N	5	5	1			45
							6	9									
09	20730	X	17743	-0-	-2987	-0-	792	1	16949	2	N	2					47
							2	9									
10	21421	X	20518	-0-	-903	-0-	580	1	19937	2	N	1	5	1			43
							1	9									
11	20190	X	19714	-0-	-476	-0-	440	1	19057	2	N	197	177	1			63
							217	9									
*12	20739	X	19624	-0-	-1115	-0-	601	1	19023	3	N	-0-					63
*01	20646	X	19601	-0-	-1045	-0-	567	1	19034	3	N	-0-					63

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	690	1	15894	2	N	12	13	1			83
							13	9									
09	15990	X	13968	-0-	-2022	-0-	623	1	13338	2	N	6					89
							7	9									
10	16523	X	16325	-0-	-198	-0-	461	1	15862	2	N	2	14	1			77
							2	9									
11	15990	X	15331	-0-	-659	-0-	346	1	14985	2	N	-0-					77
*12	16523	X	16221	-0-	-302	-0-	523	1	15697	3	N	1					78
							1	9									
01	16523	X	16189	-0-	-334	-0-	495	1	15694	3	N	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	12367	-0-	-808	-0-	515	1	11852	2	N	-0-					59
09	12720	X	9863	-0-	-2857	-0-	440	1	9423	2	N	-0-					59
10	13144	X	12492	-0-	-652	-0-	353	1	12139	2	N	-0-					59
11	12300	X	11775	-0-	-525	-0-	266	1	11509	2	N	-0-					59
*12	12555	X	12502	-0-	-53	-0-	436	1	11979	3	N	79	8	1			130
							87	9									
01	12369	X	12202	-0-	-167	-0-	410	1	11790	3	N	2					132
							2	9									

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	3995	-0-	995	995	193	1	3769	2	Y	30	25	0			5
							33	9									
10	1432	N	437	-0-	-995	-0-	22	1	412	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
11	3000	N	3314	-0-	314	314	164	1	3125	2	Y	23	18	0			6
							25	9									
12	1877	X	1563	-0-	-314	-0-	77	1	1469	2	Y	15	17	0			4
							17	9									
*01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	Y	3	6	0			1
							3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 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
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	82	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	135	-0-	-1074	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	98	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	104	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	94	1	1744	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	191	1	3705	2	Y	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	181	1	3530	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	276	-0-	-2390	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	209	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	197	1	3758	2	Y	-0-					-0-
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 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
08	4297	X	3408	-0-	-889	-0-	167	1	3235	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	169	1	3310	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	182	1	3459	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	172	1	3265	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	170	1	3225	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
*01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	165	1	3051	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2149	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2063	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	2077	N	172	-0-	-1905	-0-	9	1	162	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	118	1	2242	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	Y	18	16	0			5
							20	9									
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	118	1	2196	2	Y	11	12	0			4
							12	9									

SABINE ENERGY INC. 103925
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					110
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					110
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					110
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 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
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	46	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

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-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 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
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	718	-0-	-305	-0-	26	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	49	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

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-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

08	1178	N	439	-0-	-739	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	309	-0-	-741	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	833	-0-	-500	-0-	30	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	272	-0-	-565	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 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
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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 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
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1467	2	Y	1	1	8			-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	53	1	837	2	Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 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
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
11	720	N	346	-0-	-374	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 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
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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 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
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	48 1	1 9	1248	2	Y	1	1	8			-0-
09	1290	N	632	-0-	-658	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	840	-0-	-420	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	63 1	1 9	997	2	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 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
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-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

08	589	N	517	-0-	-72	-0-	19	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	182	-0-	-283	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	246	-0-	-264	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

08	651	N	601	-0-	-50	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	18	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 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
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	39	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	35	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	37	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	57	1	911	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	27	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	755	-0-	-175	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	380	-0-	-271	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	237	-0-	-303	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	135	-0-	-237	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	68	1	1782	2	Y	28	11	1	2	8	26
							31	9									
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	66	1	1702	2	Y	30	31	1			25
							33	9									
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	2	Y	46	61	1			10
							51	9									
11	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	73	1	1677	2	Y	57	41	1	1	8	25
							63	9									
12	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	91	1	1675	2	Y	50	46	1	1	8	28
							55	9									
01	1891	X	1539	-0-	-352	-0-	88	1	1393	2	Y	53	62	1	1	8	18
							58	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 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
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	54	1	1406	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1053	-0-	-683	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	2	N	-0-					18
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	-0-					18
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					18
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	40	1	903	2	N	-0-					18
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	N	-0-					18
01	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	60	1	952	2	N	-0-					18

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-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

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 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
08	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	40	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	394	-0-	-836	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	2	Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	107	1	1958	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	973	-0-	-484	-0-	58	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 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
08	1116	X	1032	-0-	-84	-0-	38	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	40	1	1041	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1025	-0-	-153	-0-	36	1	969	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
11	1140	X	1127	-0-	-13	-0-	45	1	1031	2	Y	46	29	1	1	8	20
							51	9									
12	1178	X	754	-0-	-424	-0-	38	1	691	2	Y	23	30	1			13
							25	9									
01	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	Y	46	42	1	1	8	16
							51	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 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
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	37	1	962	2	Y	32	11	1	1	8	31
							35	9									
09	1050	N	843	-0-	-207	-0-	29	1	759	2	Y	50	40	1			41
							55	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	Y	68	95	1			14
							75	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	990	2	Y	84	61	1			37
							92	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	75	70	1			42
							83	9									
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	62	1	982	2	Y	87	98	1	1	8	30
							96	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 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
08	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	88	1	2313	2	Y	47	20	1	1	8	46
							52	9									
09	2490	X	1891	-0-	-599	-0-	69	1	1776	2	Y	42	53	1			35
							46	9									
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	95	1	2551	2	Y	82	100	1			17
							90	9									
11	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	86	1	1958	2	Y	101	73	1			45
							111	9									
12	2449	X	324	-0-	-2125	-0-	16	1	296	2	Y	11	50	1			6
							12	9									
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

MO	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
08	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	86	1	2254	2	N	1	1	8			23
								1	9									
09	2400	N	1527	-0-		-873	-0-	57	1	1470	2	N	-0-					23
10	3100	N	3458	-0-		358	358	124	1	3334	2	N	-0-					23
11	2352	N	1994	-0-		-358	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					23
12	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	134	1	2447	2	N	-0-					23
01	2480	X	1348	-0-		-1132	-0-	80	1	1267	2	N	1	1	8			23
								1	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

MO	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
08	31	N	20	-0-		-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-		-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-		-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

MO	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
08	341	N	288	-0-		-53	-0-	11	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-		-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-		-0-	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-		-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	309	-0-		-156	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-		-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

MO	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
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

MO	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

MO	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
08	2139	N	2050	-0-		-89	-0-	74	1	1948	2	Y	25	10	1	2	8	23
								28	9									
09	2100	N	1763	-0-		-337	-0-	65	1	1669	2	Y	26	28	1			21
								29	9									
10	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	42	54	1			9
								46	9									
11	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	87	1	1988	2	Y	51	37	1	1	8	22
								56	9									
12	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	103	1	1894	2	Y	44	41	1			25
								48	9									
01	2232	N	1808	-0-		-424	-0-	104	1	1653	2	Y	46	54	1	1	8	16
								51	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 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
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-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 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
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 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
08	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	162	1	4175	2	N	63	1	8			89
							69	9									
09	5010	X	3904	-0-	-1106	-0-	155	1	3749	2	N	-0-					89
10	4929	X	3922	-0-	-1007	-0-	183	1	3739	2	N	-0-					89
11	4350	X	3077	-0-	-1273	-0-	174	1	2831	2	N	65					154
							72	9									
12	4495	X	3002	-0-	-1493	-0-	172	1	2830	2	N	-0-					154
01	4402	X	2616	-0-	-1786	-0-	162	1	2399	2	N	50	170	1			34
							55	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					25
12	14B2	EXT	7950	-0-	7950	9072	7950	2			Y	-0-					25
01	14B2	EXT	1820	-0-	1820	10892	1818	2	2	9	Y	2	2	8			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

08	341	N	5	-0-		-336	-0-	5	2			N	-0-					100
09	766	N	766	-0-		-0-	-0-	55	1	711	2	N	-0-					100
10	115	N	115	-0-		-0-	-0-	33	1	82	2	N	-0-					100
11	762	N	762	-0-		-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
12	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	4	1	1209	2	N	-0-					100
01	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	89	1	941	2	N	-0-					100

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

08	68	N	68	-0-		-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-		-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-		-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-		-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-		-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

08	1426	N	1137	-0-		-289	-0-	41	1	1070	2	Y	24	11	1			24
								26	9									
09	1590	N	1181	-0-		-409	-0-	43	1	1107	2	Y	28	29	1			23
								31	9									
10	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	52	1	1395	2	Y	42	56	1			9
								46	9									
11	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	53	1	1207	2	Y	50	37	1			22
								55	9									
12	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	65	1	1189	2	Y	44	41	1			25
								48	9									
01	1488	N	1067	-0-		-421	-0-	63	1	997	2	Y	6	29	1			2
								7	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	44	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	N	-0-					32
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					32
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					32
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	7	1	133	2	N	-0-					32
12	527	N	140	-0-	-387	-0-	7	1	133	2	N	-0-					32
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	3	1	43	2	N	-0-					32

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2211	-0-	-362	-0-	90	1	2119	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	87	1	2074	2	N	-0-					28
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	93	1	2246	2	N	-0-					28
11	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	98	1	2013	2	N	-0-					28
12	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	112	1	2104	2	N	-0-					28
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	168	1	2189	2	N	1	1	8			28
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	2	Y	49	17	1	1	8	49
							54	9									
09	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	61	1	1580	2	Y	81	63	1			67
							89	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	78	1	2099	2	Y	123	164	1			26
							135	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	86	1	1954	2	Y	151	110	1			67
							166	9									
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	131	1	2391	2	Y	132	124	1			75
							145	9									
01	3100	N	5552	-0-	2452	2452	327	1	5186	2	Y	35	98	1			12
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 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
08	5239	X	3360	-0-	-1879	-0-	123	1	3171	2	N	60	3	8			82
							66	9									
09	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	159	1	3866	2	N	-0-					82
10	5239	X	3356	-0-	-1883	-0-	155	1	3157	2	N	40					122
							44	9									
11	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	204	1	3326	2	N	1	1	8			122
							1	9									
12	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	209	1	3441	2	N	33	112	1	1	8	42
							36	9									
01	4154	X	2781	-0-	-1373	-0-	176	1	2603	2	N	2	2	8			42
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

08	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	66	1	946	2	N	-0-					25
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					25
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					25
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					25
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					25
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					25

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	40	1	1043	2	Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	54	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1249	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	75	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

08	1333	N	924	-0-	-409	-0-	35	1	832	2	N	52	2	8			150
							57	9									
09	1290	N	786	-0-	-504	-0-	32	1	754	2	N	-0-					150
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	36	1	862	2	N	-0-					150
11	900	N	393	-0-	-507	-0-	18	1	375	2	N	-0-					150
12	806	N	281	-0-	-525	-0-	14	1	267	2	N	-0-					150
01	899	N	15	-0-	-884	-0-	1	1	14	2	N	-0-					150

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

08	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2112	2			Y	-0-					37
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	2201	N	1824	-0-	-377	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	8			37
11	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	1745	2	40	9	Y	36	1	8			72
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			Y	-0-					72
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1805	2	1	9	Y	1	1	8			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 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
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	89	1	2089	2	N	1	1	8			181
							1	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2450	2	N	-0-					181
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	N	-0-					181
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	97	1	1982	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	113	1	2125	2	N	-0-					181
01	2263	N	1233	-0-	-1030	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					181

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	54	1	1422	2	Y	34	22	1	1	8	33
							37	9									
09	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	41	1	1066	2	Y	27	38	1			22
							30	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	2	Y	42	55	1			9
							46	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	50	37	1			22
							55	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	Y	44	41	1			25
							48	9									
01	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	70	1	1105	2	Y	46	54	1	1	8	16
							51	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	600	-0-	-20	-0-	22	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	372	-0-	-228	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	528	-0-	-92	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	252	-0-	-318	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	643	-0-	-167	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	21	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 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
08	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	146	1	3431	2	N	-0-					145
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	141	1	3331	2	N	-0-					145
10	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	147	1	3544	2	N	-0-					145
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	154	1	3150	2	N	-0-					145
12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	169	1	3193	2	N	71	171	1			45
							78	9									
01	3689	X	2882	-0-	-807	-0-	205	1	2677	2	N	-0-					45

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 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
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	29	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 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
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-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6398 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 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
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	57	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	74	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	801	-0-	-969	-0-	34	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1	1	2984	2	Y	-0-					-0-
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	93	1	2117	2	Y	-0-					-0-
10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1326	-0-	-1554	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1155	-0-	-1821	-0-	95	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	70	1	636	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

08	14B2	EXT	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1260	-0-	1260	1426	53	1	1207	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	970	-0-	970	2396	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	3106	X	710	-0-	-2396	-0-	47	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	671	-0-	-631	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	497	-0-	-805	-0-	49	1	448	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					87
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					87
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					87
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					87
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					87
01	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					87

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	32	-0-	-774	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4317	-0-	-829	-0-	947	1	3369	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	899	1	3592	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	960	1	3415	2	N	-0-					25
11	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	780	1	3574	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	811	1	3638	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	868	1	3438	2	N	3	3	8			25
							3	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	4968	-0-	-1449	-0-	405	1	4560	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	5250	X	4880	-0-	-370	-0-	494	1	4384	2	N	2	2	8			75
							2	9									
10	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	447	1	4719	2	N	-0-					75
11	5460	X	3362	-0-	-2098	-0-	183	1	3178	2	N	1	1	8			75
							1	9									
12	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	511	1	4854	2	N	158	180	1	1	8	52
							174	9									
01	5177	X	106	-0-	-5071	-0-	6	1	100	2	N	-0-					52

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5923	-0-	-463	-0-	5921	2	2	9	Y	2	7	1	2	8	1
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6797	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7058	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6930	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6510	X	5201	-0-	-1309	-0-	5199	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19734	2	111	9	Y	101	172	1	4	8	124
09	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22570	2	117	9	Y	106	169	1	3	8	58
10	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	23723	2	2	9	Y	2	2	8			58
11	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23270	2	72	9	Y	65	4	8			119
12	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	24206	2	19	9	Y	17	77	1	3	8	56
01	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	23047	2	4	9	Y	4	4	8			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8551	-0-	-749	-0-	315	1	8227	2	N	8	8	8			47
							9	9									
09	9000	X	7251	-0-	-1749	-0-	270	1	6981	2	N	-0-					47
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	339	1	9082	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	366	1	8371	2	N	2	2	8			47
							2	9									
12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	461	1	8445	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	9424	X	8350	-0-	-1074	-0-	495	1	7852	2	N	3	3	8			47
							3	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 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
08	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	230	1	6015	2	Y	58	37	1	10	8	48
							64	9									
09	6540	X	5190	-0-	-1350	-0-	192	1	4952	2	Y	42	55	1			35
							46	9									
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	246	1	6593	2	Y	76	94	1	1	8	16
							84	9									
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	258	1	5895	2	Y	97	68	1	3	8	42
							107	9									
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	324	1	5930	2	Y	86	78	1	3	8	47
							95	9									
01	6913	X	5829	-0-	-1084	-0-	340	1	5399	2	Y	82	98	1	3	8	28
							90	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6890	-0-	-23	-0-	253	1	6626	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	6660	X	5959	-0-	-701	-0-	222	1	5737	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	290	1	7769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	313	1	7156	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	402	1	7354	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	8060	X	7314	-0-	-746	-0-	433	1	6877	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 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
08	18104	X	18051	-0-	-53	-0-	17966	2	85	9	Y	77	50	1			50
09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20408	2	40	9	Y	36	47	1	1	8	38
10	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21335	2	64	9	Y	58	90	1			6
11	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20665	2	81	9	Y	74	65	1	3	8	12
12	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	21574	2	143	9	Y	130	72	1	3	8	67
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20488	2	83	9	Y	75	73	1	3	8	66

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	8210	-0-	-656	-0-	8020	2	190	9	N	173	177	1	1	8	239
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9329	2	2	9	N	2	2	8			239
10	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9947	2	2	9	N	2	2	8			239
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10481	2	129	9	N	117	171	1	3	8	182
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9836	2	37	9	N	34	105	1	1	8	110
01	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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
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-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 10685 - 17967

08	23126	X	21578	-0-	-1548	-0-	789	1	20642	2	N	134	164	1	19	8	110
							147	9									
09	22170	X	18232	-0-	-3938	-0-	676	1	17443	2	N	103	167	1	2	8	44
							113	9									
10	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	830	1	22256	2	N	147	4	8			187
							162	9									
11	21510	X	7898	-0-	-13612	-0-	329	1	7522	2	N	43	172	1	3	8	55
							47	9									
12	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					55
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					55

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 11182 - 19539

08	38099	X	31594	-0-	-6505	-0-	31401	2	193	9	Y	175	107	1	2	8	113
09	36630	X	30263	-0-	-6367	-0-	30150	2	113	9	Y	103	107	1	8	8	101
10	37541	X	30195	-0-	-7346	-0-	30050	2	145	9	Y	132	214	1	6	8	13
11	36060	X	28980	-0-	-7080	-0-	28842	2	138	9	Y	125	104	1	16	8	18
12	36053	X	30793	-0-	-5260	-0-	30567	2	226	9	Y	205	107	1	17	8	99
01	31589	X	26756	-0-	-4833	-0-	26580	2	176	9	Y	160	110	1	24	8	125

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10813 - 18515

08	38316	X	32883	-0-	-5433	-0-	1203	1	31457	2	N	203	175	1	31	8	94
							223	9									
09	36420	X	27041	-0-	-9379	-0-	1002	1	25882	2	N	143	3	8			234
							157	9									
10	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1327	1	35576	2	N	170	181	1	6	8	217
							187	9									
11	35610	X	34833	-0-	-777	-0-	1456	1	33270	2	N	97	166	1	16	8	132
							107	9									
12	32891	X	23518	-0-	-9373	-0-	1216	1	22255	2	N	43	102	1	6	8	67
							47	9									
01	37076	X	-0-	-0-	-37076	-0-					N	-0-					67

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 11397 - 18134

08	42470	X	38917	-0-	-3553	-0-	38625	2	292	9	Y	265	315	1	32	8	32
09	40440	X	37910	-0-	-2530	-0-	37579	2	331	9	Y	301	239	1	17	8	77
10	41106	X	32453	-0-	-8653	-0-	32254	2	199	9	Y	181	211	1	10	8	37
11	39030	X	37224	-0-	-1806	-0-	36946	2	278	9	Y	253	231	1	16	8	43
12	40269	X	36674	-0-	-3595	-0-	36379	2	295	9	Y	268	251	1	13	8	47
01	39184	X	34075	-0-	-5109	-0-	33761	2	314	9	Y	285	253	1	16	8	63

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 11070 - 19067

08	48608	X	44704	-0-	-3904	-0-	44382	2	322	9	Y	293	350	1	32	8	35
09	46200	X	43188	-0-	-3012	-0-	42785	2	403	9	Y	366	289	1	18	8	94
10	46996	X	43059	-0-	-3937	-0-	42717	2	342	9	Y	311	325	1	16	8	64
11	44850	X	41778	-0-	-3072	-0-	41437	2	341	9	Y	310	303	1	17	8	54
12	46190	X	40918	-0-	-5272	-0-	40574	2	344	9	Y	313	299	1	13	8	55
01	44702	X	37806	-0-	-6896	-0-	37464	2	342	9	Y	311	281	1	16	8	69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225711	X	169151	-0-	-56560	-0-	1023 1977	1 9	166151	2	N	1797	1720	1	50	8	114
09	198720	X	133731	-0-	-64989	-0-	828 1715	1 9	131188	2	N	1559	1399	1	112	8	162
10	198741	X	158509	-0-	-40232	-0-	1023 1909	1 9	155577	2	N	1735	1607	1	46	8	244
11	182400	X	140630	-0-	-41770	-0-	90 1730	1 9	138810	2	N	1573	1644	1	49	8	124
12	179335	X	139564	-0-	-39771	-0-	93 1714	1 9	137757	2	N	1558	1495	1	26	8	161
01	169136	X	120768	-0-	-48368	-0-	87 1430	1 9	119251	2	N	1300	1203	1	39	8	219

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		323198	-0-	323198	725215	322179	2	1019	9	Y	926	894	1			90
09	998350	X	273135	-0-	-725215	-0-	271933	2	1202	9	Y	1093	1042	1			141
10	676110	X	260542	-0-	-415568	-0-	259007	2	1535	9	Y	1395	1293	1	40	8	203
11	654300	X	239253	-0-	-415047	-0-	237726	2	1527	9	Y	1388	1368	1	11	8	212
12	676110	X	235292	-0-	-440818	-0-	233779	2	1513	9	Y	1375	1433	1	1	8	153
01	323206	X	216186	-0-	-107020	-0-	214821	2	1365	9	Y	1241	1246	1	2	8	146

HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		197133	-0-	197133	363013	195855	2	1278	9	Y	1162	1135	1			113
09	527366	X	164353	-0-	-363013	-0-	163034	2	1319	9	Y	1199	1157	1			155
10	214954	X	144539	-0-	-70415	-0-	143315	2	1224	9	Y	1113	1085	1	19	8	164
11	208020	X	128174	-0-	-79846	-0-	127071	2	1103	9	Y	1003	1008	1	5	8	154
12	214954	X	127897	-0-	-87057	-0-	126914	2	983	9	Y	894	948	1			100
01	197129	X	115789	-0-	-81340	-0-	114955	2	834	9	Y	758	768	1			90

BOBCAT A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301073 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF. N/A

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 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
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12					173
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					173
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					173
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					173
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					173
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					173

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 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
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					166
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	469	2	61	9	N	55					221
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	315	2	24	9	N	22					243
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	324	2	52	9	N	47	178	1			112
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					112
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	267	2	19	9	N	17					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					147
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					147
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					147
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					147
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					147
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					147

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					232
09	469	X	332	-0-	-137	-0-	332	2			N	-0-					232
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					232
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					232
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					232
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					78
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					78
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					78
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5	80	1			3
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					3
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	474	2	94	9	Y	85	80	1			8

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					92
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 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
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	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 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
08	14B2	EXT	1623	-0-	1623	8315	1623	2			N	-0-					52
09	9496	X	1181	-0-	-8315	-0-	1175	2	6	9	N	5					57
10	4867	X	1194	-0-	-3673	-0-	1191	2	3	9	N	3					60
11	4710	X	1128	-0-	-3582	-0-	1128	2			N	-0-					60
12	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	1720	2	3	9	N	3					63
01	1612	X	876	-0-	-736	-0-	873	2	3	9	N	3					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 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
08	14B2 EXT		997	-0-	997	2808	995	2	2	9	N	2	2	8			20
09	3350	X	542	-0-	-2808	-0-	540	2	2	9	N	2					22
10	775	N	373	-0-	-402	-0-	367	2	6	9	N	5					27
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					29
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					29
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	2	2	9	N	2					31

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 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
08	14B2 EXT		786	-0-	786	786	785	2	1	9	Y	1	1	8			68
09	14B2 EXT		158	-0-	158	944	158	2			Y	-0-					68
10	14B2 EXT		94	-0-	94	1038	94	2			Y	-0-					68
11	14B2 EXT		430	-0-	430	1468	428	2	2	9	Y	2	2	8			68
12	3241	X	1773	-0-	-1468	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	8			68
01	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2	2	8			68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1436	-0-	1436	1436	1436	2			N	-0-					147
09	14B2 EXT		1022	-0-	1022	2458	1020	2	2	9	N	2					149
10	14B2 EXT		663	-0-	663	3121	660	2	3	9	N	3					152
11	14B2 EXT		849	-0-	849	3970	847	2	2	9	N	2					154
12	4593	X	623	-0-	-3970	-0-	623	2			N	-0-					154
01	1426	X	453	-0-	-973	-0-	453	2			N	-0-					154

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		432	-0-	432	432	421	2	11	9	Y	10					112
09	14B2 EXT		1664	-0-	1664	2096	1655	2	9	9	Y	8					120
10	14B2 EXT		1353	-0-	1353	3449	1353	2			Y	-0-					120
11	14B2 EXT		1133	-0-	1133	4582	1114	2	19	9	Y	17					137
12	5392	X	810	-0-	-4582	-0-	810	2			Y	-0-					137
01	1705	X	659	-0-	-1046	-0-	657	2	2	9	Y	2					139

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 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
08	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					170
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					170
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1247	2	9	9	N	8					178
11	1290	N	765	-0-	-525	-0-	759	2	6	9	N	5					183
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					183
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1172	2	2	9	N	2					185

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					89
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					89
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					89
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					89
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					89
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					31
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					31

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

08	14B2	EXT	2777	-0-	2777	2777	2758	2	19	9	Y	17					105
09	14B2	EXT	1336	-0-	1336	4113	1327	2	9	9	Y	8					113
10	14B2	EXT	1961	-0-	1961	6074	1961	2			Y	-0-					113
11	14B2	EXT	2060	-0-	2060	8134	2041	2	19	9	Y	17					130
12	9203	X	1069	-0-	-8134	-0-	1069	2			Y	-0-					130
01	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	1132	2	2	9	Y	2					132

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

08	14B2	EXT	2120	-0-	2120	6403	2116	2	4	9	N	4	1	8			167
09	7412	X	1009	-0-	-6403	-0-	1009	2			N	-0-					167
10	4030	X	1562	-0-	-2468	-0-	1534	2	28	9	N	25					192
11	3900	X	1466	-0-	-2434	-0-	1463	2	3	9	N	3					195
12	4030	X	854	-0-	-3176	-0-	848	2	6	9	N	5					200
01	2108	X	1149	-0-	-959	-0-	1149	2			N	-0-					200

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			N	-0-					127
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					127
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	562	2	6	9	N	5					132
11	840	N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					132
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					132
01	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 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
08	14B2 EXT		1329	-0-	1329	7398	1314	2	15	9	N	14	1	8			95
09	8246	X	848	-0-	-7398	-0-	846	2	2	9	N	2					97
10	4154	X	1322	-0-	-2832	-0-	1319	2	3	9	N	3					100
11	4020	X	1240	-0-	-2780	-0-	1238	2	2	9	N	2					102
12	2046	X	1159	-0-	-887	-0-	1156	2	3	9	N	3					105
01	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			105

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	3	17	9	N	15					55
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1020	3	23	9	N	21	1	8			75
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	3	17	9	N	15					90
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14	1	8			103
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	3	19	9	N	17					120
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					133

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

08	14B2 EXT		1031	-0-	1031	2510	1029	2	2	9	N	2					172
09	3033	X	523	-0-	-2510	-0-	520	2	3	9	N	3					175
10	1147	X	1043	-0-	-104	-0-	1041	2	2	9	N	2					177
11	1110	X	911	-0-	-199	-0-	902	2	9	9	N	8	1	8			184
12	1147	X	841	-0-	-306	-0-	839	2	2	9	N	2					186
01	1054	X	395	-0-	-659	-0-	395	2			N	-0-					186

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

08	14B2 EXT		3733	-0-	3733	8388	3676	2	57	9	N	52					230
09	10949	X	2561	-0-	-8388	-0-	2561	2			N	-0-					230
10	3038	X	1288	-0-	-1750	-0-	1275	2	13	9	N	12					242
11	3600	X	1268	-0-	-2332	-0-	1266	2	2	9	N	2					244
12	3720	X	1336	-0-	-2384	-0-	1322	2	14	9	N	13					257
01	3720	X	2276	-0-	-1444	-0-	2276	2			N	-0-					257

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

08	14B2 EXT		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					96
09	14B2 EXT		149	-0-	149	367	149	2			N	-0-					96
10	14B2 EXT		485	-0-	485	852	461	2	24	9	N	22					118
11	14B2 EXT		560	-0-	560	1412	558	2	2	9	N	2	2	8			118
12	1934	X	522	-0-	-1412	-0-	522	2			N	-0-					118
01	496	X	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					118

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					115
01	14B2 EXT		13	-0-	13	49	13	3			N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 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
08	14B2	EXT	1752	-0-	1752	1752	1752	2			Y	-0-					68
09	14B2	EXT	1503	-0-	1503	3255	1503	2			Y	-0-					68
10	14B2	EXT	558	-0-	558	3813	558	2			Y	-0-					68
11	14B2	EXT	2133	-0-	2133	5946	2132	2	1	9	Y	1	1	8			68
12	6958	X	1012	-0-	-5946	-0-	1012	2			Y	-0-					68
01	1767	X	1068	-0-	-699	-0-	1068	2			Y	-0-					68

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	183	-0-	-537	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	123	-0-	-621	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	86	-0-	-658	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

08	3100	N	4346	-0-	1246	1246	4345	2	1	9	N	1	1	8			115
09	3000	N	3724	-0-	724	1970	3721	2	3	9	N	3					118
10	3100	N	4236	-0-	1136	3106	4236	2			N	-0-					118
11	5145	X	2039	-0-	-3106	-0-	2039	2			N	-0-					118
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3111	2	22	9	N	20					138
01	1054	X	91	-0-	-963	-0-	89	2	2	9	N	2					140

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1159	2	67	9	N	61	1	8			85
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					85
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					85

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					50
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					50

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					37
11	14B2	EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					37
12	14B2	EXT	334	-0-	334	465	334	3			N	-0-					37
01	14B2	EXT	143	-0-	143	608	132	3	11	9	N	10					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	854	-0-	-14	-0-	35	1	819	2	N	-0-			150
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	32	1	694	2	N	-0-			150
10	806	N	618	-0-	-188	-0-	17	1	601	2	N	-0-			150
11	840	N	483	-0-	-357	-0-	11	1	472	2	N	-0-			150
12	744	N	361	-0-	-383	-0-	8	1	353	2	N	-0-			150
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	9	1	429	2	N	-0-			150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-			34
09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-			34
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	38	1	1293	2	Y	-0-			34
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-			34
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	-0-			34
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	39	1	895	2	N	-0-			20
09	1080	N	810	-0-	-270	-0-	36	1	774	2	N	-0-			20
10	1116	N	671	-0-	-445	-0-	19	1	652	2	N	-0-			20
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	18	1	740	2	N	-0-			20
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	2	N	-0-			20
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	14	1	649	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	819	2	Y	-0-			46
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	29	1	616	2	Y	-0-			46
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	18	1	644	2	Y	-0-			46
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	17	1	767	2	Y	-0-			46
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	769	2	Y	-0-			46
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	12	1	521	2	Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

08	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	N	-0-			59
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-			59
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	865	2	N	-0-			59
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	875	2	N	-0-			59
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	2	N	-0-			59
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	15	1	731	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

08	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	77	1	1772	2	N	-0-			153
09	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	73	1	1575	2	N	-0-			153
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	N	-0-			153
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	N	-0-			153
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	2	N	-0-			153
01	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	46	1	2117	2	N	-0-			153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 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
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	141	1	3261	2	Y	-0-					43
09	3390	X	2664	-0-	-726	-0-	119	1	2545	2	Y	-0-					43
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	102	1	3495	2	Y	-0-					43
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	2	Y	-0-					43
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	82	1	3496	2	Y	-0-					43
01	3596	X	2874	-0-	-722	-0-	60	1	2814	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 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
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 6734 - 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
*08	0	W	2768	-0-	2768	38448	18	1	2750	2	Y	-0-					79
*09	0	W	1785	-0-	1785	40233	19	1	1766	2	Y	-0-					79
*10	0	W	2138	-0-	2138	42371	26	1	2112	2	Y	-0-					79
*11	0	W	138	-0-	138	42509	3	1	135	2	Y	-0-					79
*12	0	W	785	-0-	785	43294	12	1	773	2	Y	-0-					79
*01	0	W	890	-0-	890	44184	12	1	878	2	Y	-0-					79

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 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
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	113	1	2613	2	Y	-0-					45
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	119	1	2542	2	Y	-0-					45
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	74	1	2526	2	Y	-0-					45
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	2	Y	-0-					45
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	72	1	3045	2	Y	-0-					45
01	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	55	1	2545	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	121	1	84	2	N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	2	N	-0-					154
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	-0-					154
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	183	1	179	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 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
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 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
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					23
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					23
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	2	Y	-0-					23
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	18	1	806	2	Y	-0-					23
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23
01	744	N	22	-0-	-722	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 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
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	22	1	3276	2	Y	-0-					126
09	3630	X	2216	-0-	-1414	-0-	23	1	2193	2	Y	-0-					126
10	3689	X	2258	-0-	-1431	-0-	26	1	2232	2	Y	-0-					126
11	3570	X	2152	-0-	-1418	-0-	35	1	2117	2	Y	-0-					126
12	3689	X	2521	-0-	-1168	-0-	39	1	2482	2	Y	-0-					126
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	38	1	2705	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					170
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					170
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					170
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					170
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					170
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 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
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	17	1	2945	2	Y	17					82
							19	9									
09	3090	X	2310	-0-	-780	-0-	24	1	2286	2	Y	-0-					82
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	27	1	3174	2	Y	15					97
							17	9									
11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	21	1	2743	2	Y	10					107
							11	9									
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	21	1	2761	2	Y	18					125
							20	9									
01	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	17	1	2830	2	Y	20					145
							22	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 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
08	3100	N	3259	-0-	159	159	19	1	3240	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1199	-0-	-541	-0-	13	1	1186	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	294	-0-	-1659	-0-	2	1	292	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	118	-0-	-2852	-0-	1	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	157	-0-	-2912	-0-	1	1	156	2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	355	-0-	-2714	-0-	2	1	353	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	107	1	2458	2	Y	-0-			37
09	3300	X	1666	-0-	-1634	-0-	74	1	1592	2	Y	-0-			37
10	3410	X	1654	-0-	-1756	-0-	46	1	1608	2	Y	-0-			37
11	2490	X	1432	-0-	-1058	-0-	32	1	1400	2	Y	-0-			37
12	2573	X	1316	-0-	-1257	-0-	30	1	1286	2	Y	-0-			37
01	2573	X	856	-0-	-1717	-0-	18	1	838	2	Y	-0-			37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	14	1	2279	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	1295	-0-	-2065	-0-	13	1	1282	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	953	-0-	-1806	-0-	9	1	944	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	1677	-0-	-993	-0-	13	1	1664	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	11	1	1545	2	Y	-0-			-0-
01	2294	X	1464	-0-	-830	-0-	9	1	1455	2	Y	-0-			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			56
09	3030	X	337	-0-	-2693	-0-	4	1	333	2	Y	-0-			56
10	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	19	1	2123	2	Y	-0-			56
11	3030	X	1842	-0-	-1188	-0-	14	1	1828	2	Y	-0-			56
12	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	14	1	1834	2	Y	-0-			56
*01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	14	1	2334	2	Y	-0-			56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	23	1	3766	2	Y	-0-			19
09	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	28	1	2670	2	Y	-0-			19
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	33	1	3784	2	Y	-0-			19
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	38	1	5000	2	Y	-0-			19
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	40	1	5244	2	Y	-0-			19
*01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	29	1	5006	2	Y	-0-			19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			5
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			5
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			5
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					9
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					9
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					9
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	2	Y	-0-					19
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	9	1	825	2	Y	-0-					19
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	7	1	595	2	Y	-0-					19
11	960	N	157	-0-	-803	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					19
12	868	N	162	-0-	-706	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					19
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	8	1	1276	2	Y	-0-					32
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-					32
10	992	N	780	-0-	-212	-0-	9	1	771	2	Y	-0-					32
11	960	N	622	-0-	-338	-0-	10	1	612	2	Y	-0-					32
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	10	1	605	2	Y	-0-					32
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-					9
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	Y	-0-					9
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	7	1	577	2	Y	-0-					9
11	810	N	255	-0-	-555	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					9
12	837	N	298	-0-	-539	-0-	4	1	294	2	Y	-0-					9
01	589	N	136	-0-	-453	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	2	Y	-0-					35
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	2	1	177	2	Y	-0-					35
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	3	1	290	2	Y	-0-					35
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	6	1	351	2	Y	-0-					35
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					35
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					15
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					15
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					5
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					5
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					5
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					5
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 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
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	Y	-0-					12
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					12
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	Y	-0-					12
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	Y	-0-					12
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					12
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 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
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					19
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					19
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	-0-					19
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	Y	-0-					19
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	5	1	297	2	Y	-0-					19
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	69	-0-	-441	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	141	-0-	-249	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 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
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	22	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 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
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	809	-0-	-1021	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	50	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	603	-0-	-777	-0-	24	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	717	-0-	-709	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	547	-0-	-786	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 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
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					66
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					66
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					66
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					66
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					66
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					66

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					35
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					35
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					35
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					35
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					35
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					33
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					33
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					33
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					33
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					33
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 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
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					26
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					26
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					26
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					26
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					26
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 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
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					146
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					146
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2407	2	47	9	N	43	181	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 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
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-					79
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					79
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					79
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					79
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					79
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 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
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			Y	-0-					32
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					32
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					32
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					32
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					32
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 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
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			Y	-0-					94
09	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2			Y	-0-					94
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					94
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					94
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	649	2	143	9	Y	130					224
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					224

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 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
08	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			Y	-0-					37
09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			Y	-0-					37
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					37
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					37
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					37
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					315
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					315
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					315
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					315
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					315
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					315

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 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
08	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	1545	2			Y	-0-					97
09	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	1316	2			Y	-0-					97
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					97
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					97
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					97
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					97

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*12	14B2	EXT	315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					107
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					107

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1401	2	20	9	Y	18					58
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1392	2	17	9	Y	15					73
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14					87
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	Y	12	83	1			16
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					16
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					16

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 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
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	957	2	13	9	Y	12					27
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8					35
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	Y	11					46
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	827	2	17	9	Y	15	51	1			10
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					10
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					76
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					76
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					76
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					76
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	951	2	144	9	Y	131					207
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					207

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					15
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			Y	-0-					15
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					15
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					15
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					15
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	Y	10					22
*09	840	N	807	-0-	-33	-0-	797	2	10	9	Y	9					31
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	Y	9					40
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	Y	8	40	1			8
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					8
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					85
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					85
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					85
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					85
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 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
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					199
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					199
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					199
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					199
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					199
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					199

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					58
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GLADNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					56
09	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					56
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					56
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					56
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					56
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 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
08	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3146	2	24	9	N	22					72
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3793	2	183	9	N	166	106	1	2	8	130
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4197	2	88	9	N	80	108	1			102
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3775	2	146	9	N	133	174	1	6	8	55
12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6115	2	242	9	N	220	180	1	2	8	93
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					93

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 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
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					8
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	2			Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 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
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					111
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					111
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					111
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					111
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					111
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					111

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	1288	2			Y	-0-					47
09	1380	N	847	-0-	-533	-0-	847	2			Y	-0-					47
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					47
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					47
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					47
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					47

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 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
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					67
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					67
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					67
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					67
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					67
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					67

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 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
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			Y	-0-					19
09	750	N	503	-0-	-247	-0-	503	2			Y	-0-					19
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					19
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					19
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					19
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 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
08	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	2			N	-0-					127
09	960	N	572	-0-	-388	-0-	572	2			N	-0-					127
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					127
11	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	2			N	-0-					127
12	1326	N	959	-0-	-367	-0-	959	2			N	-0-					127
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					127

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					281
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					281
10	4588	X	3678	-0-	-910	-0-	3678	2			N	-0-					281
11	4740	X	3765	-0-	-975	-0-	3765	2			N	-0-					281
12	4898	X	3781	-0-	-1117	-0-	3781	2			N	-0-					281
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	554	1	647	3	Y	-0-					10
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	621	1	656	3	Y	-0-					10
10	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	525	1	661	3	Y	24					34
							26	9									
11	1170	N	793	-0-	-377	-0-	338	1	438	3	Y	15					49
							17	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	634	1	864	3	Y	14					63
							15	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	902	1	1150	3	Y	-0-	54	1	4	7	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 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
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					14
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					14
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					14
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					14
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					14
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					14

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 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
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					13
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					13
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					13
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					13
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					13
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 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
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	226	1	264	3	Y	-0-					5
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	313	1	331	3	Y	-0-					5
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	353	1	444	3	Y	12					17
							13	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	283	1	366	3	Y	8					25
							9	9									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	253	3	Y	7					32
							8	9									
01	806	N	463	-0-	-343	-0-	204	1	259	3	Y	-0-	27	1	2	7	3

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 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
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					11
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					11
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					11
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					11
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					11
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 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
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					6
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			Y	-0-					6
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			Y	-0-					6
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			Y	-0-					6
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					6
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					6

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	3			Y	-0-					60
*03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					60
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					60
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					60
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	106	1	483	3	Y	-0-					60
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					60
*08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			Y	-0-					60
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					60
*10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			Y	-0-					60
*11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	3			Y	-0-					60
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					60
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					60

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			Y	-0-					32
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					32
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					32
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					32
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					32

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					4
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					4
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					4
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					4
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	511	1	597	3	Y	-0-					6
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	607	1	642	3	Y	-0-					6
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	592	1	746	3	Y	15					21
							17	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	480	1	621	3	Y	9					30
							10	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	471	1	643	3	Y	8					38
							9	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	425	1	541	3	Y	-0-	33	1	2	7	3

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

08	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	3			Y	-0-					16
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					16
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	3			Y	-0-					16
11	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2031	3			Y	-0-					16
12	2232	X	1667	-0-	-565	-0-	1667	3			Y	-0-					16
01	2821	X	1841	-0-	-980	-0-	9	1	1832	3	Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					16
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			Y	-0-					16
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					16
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					16
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					16
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	10	1	2159	3	Y	-0-					16

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

08	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	577	1	674	3	Y	-0-					6
09	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	573	1	606	3	Y	-0-					6
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	686	1	866	3	Y	13					19
							14	9									
11	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	588	1	762	3	Y	9					28
							10	9									
12	1457	X	1258	-0-	-199	-0-	529	1	721	3	Y	7					35
							8	9									
01	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	559	1	713	3	Y	-0-	30	1	2	7	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 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
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					59
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					59
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					59
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					59
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	-0-					59
*07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					59
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					59
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					59
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					59
*11	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			Y	-0-					59
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					59
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					59

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					4
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					4
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					4
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

08	16740	X	13484	-0-	-3256	-0-	2449	1	10993	3	N	38					118
							42	9									
09	16050	X	12715	-0-	-3335	-0-	2294	1	10395	3	N	24					142
							26	9									
10	14756	X	13126	-0-	-1630	-0-	2323	1	10755	3	N	44					186
							48	9									
11	13050	X	11825	-0-	-1225	-0-	2147	1	9665	3	N	12					198
							13	9									
12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	2281	1	11209	3	N	56	178	1			76
							62	9									
01	13485	X	10101	-0-	-3384	-0-	4065	1	6036	3	N	-0-					76

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

08	26443	X	23100	-0-	-3343	-0-	23100	3			N	-0-					30
09	25590	X	22747	-0-	-2843	-0-	22747	3			N	-0-					30
10	26443	X	22986	-0-	-3457	-0-	28	1	22958	3	N	-0-					30
11	23670	X	23125	-0-	-545	-0-	122	1	22930	3	N	66					96
							73	9									
12	23653	X	19919	-0-	-3734	-0-	551	1	19368	3	N	-0-					96
01	23498	X	21711	-0-	-1787	-0-	812	1	20899	3	N	-0-					96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	5398	1	10641	3	N	191	178	1			28
							210	9									
09	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	4592	1	11414	3	N	214	169	1			73
							235	9									
10	20243	X	15301	-0-	-4942	-0-	4373	1	10620	3	N	280	153	1			200
							308	9									
11	19590	X	13301	-0-	-6289	-0-	3719	1	9384	3	N	180	355	1			25
							198	9									
12	20243	X	7473	-0-	-12770	-0-	2260	1	5062	3	N	137	144	1			18
							151	9									
01	16771	X	1681	-0-	-15090	-0-	445	1	1236	3	N	-0-					18

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

08	19437	X	18721	-0-	-716	-0-	6139	1	12099	3	N	439	332	1			177
							483	9									
09	18810	X	16197	-0-	-2613	-0-	4647	1	11550	3	N	-0-					177
10	18817	X	16255	-0-	-2562	-0-	4733	1	11496	3	N	24	178	1			23
							26	9									
11	18210	X	17965	-0-	-245	-0-	5003	1	12623	3	N	308	173	1			158
							339	9									
12	18817	X	9090	-0-	-9727	-0-	2800	1	6271	3	N	17	160	1			15
							19	9									
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					15

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

08	651	N	400	-0-	-251	-0-	400	2			Y	-0-					12
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			Y	-0-					12
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			Y	-0-					12
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					13
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					14
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					16

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 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
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	18	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					2
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					2
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					2
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 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
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	40	1	422	2	Y	-0-					5
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	1					6
							1	9									
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					6
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	-0-					6
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	1					7
							1	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					7

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 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
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	Y	3					38
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					38
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					38
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					38
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					38
01	465	N	263	-0-	-202	-0-	262	2	1	9	Y	1					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	1					4
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-	3	1			1
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					1

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

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
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	32	1	1391	2	Y	75					98
							83	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	Y	93	106	1			85
							102	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	2	Y	79	98	1			66
							87	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	33	1	1394	2	Y	79	57	1			88
							87	9									
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	33	1	1360	2	Y	97	163	1			22
							107	9									
01	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	31	1	1345	2	Y	61	71	1			12
							67	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

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
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	11	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	14	1	625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

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
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	15	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	17	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	801	-0-	-191	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

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
08	837	N	572	-0-	-265	-0-	42	1	520	2	Y	9					118
							10	9									
09	1110	N	500	-0-	-610	-0-	7	1	491	2	Y	2	86	1			34
							2	9									
10	961	N	218	-0-	-743	-0-	218	2			Y	-0-					34
11	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			Y	-0-					34
12	527	N	192	-0-	-335	-0-	192	2			Y	-0-					34
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1					35

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

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
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					90
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	Y	17					107
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	Y	12					119
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	807	2	12	9	Y	11					130
12	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	2			Y	-0-	122	1			8
01	713	N	481	-0-	-232	-0-	470	2	11	9	Y	10					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					57
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3					60
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	Y	6					66
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					66
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1					67
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5					72

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 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
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	369	1	3872	2	Y	6					81
							7	9									
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	397	1	3908	2	Y	5					86
							6	9									
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	385	1	3763	2	Y	2					88
							2	9									
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	347	1	3512	2	Y	11					99
							12	9									
12	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	252	1	2767	2	Y	8					107
							9	9									
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	319	1	3499	2	Y	4					111
							4	9									

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 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
08	434	N	175	-0-	-259	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					7
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					7
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	1					8
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	1					9
							1	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					9
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					9

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 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
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	53	1	676	2	Y	2					19
							2	9									
09	810	N	568	-0-	-242	-0-	7	1	560	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
10	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	2			Y	-0-					6
11	720	N	294	-0-	-426	-0-	294	2			Y	-0-					6
12	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					6
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					6

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	-0-					4
09	840	N	650	-0-	-190	-0-	9	1	641	2	Y	-0-	3	1			1
10	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			Y	-0-					1
11	840	N	489	-0-	-351	-0-	489	2			Y	-0-					1
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			Y	-0-					1
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					1

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 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
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	12	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	4	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	7	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 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
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	19	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	14	1	615	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 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
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	51	1	2208	2	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	2	Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	25	1	1103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 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
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	2	Y	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	40	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	43	1	1896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	55	1	2298	2	Y	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	50	1	2170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	32	26	1			6

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	32	26	1			6

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	7	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	Y	44	35	1			9
							48	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	32	26	1			6

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27 56	1 9	1183	2	Y	51					68
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	23 63	1 9	1023	2	Y	57	73	1			52
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25 55	1 9	1084	2	Y	50	61	1			41
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	28 59	1 9	1178	2	Y	54	35	1			60
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30 80	1 9	1258	2	Y	73	116	1			17
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	29 50	1 9	1244	2	Y	45	53	1			9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	45	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	N	958	-0-	-752	-0-	22	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	91	-0-	-1676	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	Y	-0-					2
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	Y	-0-					2
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					2
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					2
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	732	2	Y	-0-					2
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 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
08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	2	Y	5					66
							6	9									
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	127	1	1255	2	Y	4					70
							4	9									
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	130	1	1272	2	Y	1					71
							1	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	Y	10					81
							11	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	982	2	Y	7					88
							8	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1271	2	Y	4					92
							4	9									

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 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
08	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 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
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	994	2	Y	-0-					3
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	Y	-0-					3
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	Y	-0-					3
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	79	1	803	2	Y	1					4
							1	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	Y	-0-					4
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					4

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 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
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 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
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	133	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	197	-0-	-673	-0-	3	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 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
08	651	N	393	-0-	-258	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	11	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	13	1	569	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 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
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	23	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	21	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	24	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	22	1	936	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	38	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	39	1	1621	2	Y	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	34	1	1462	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 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
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	24	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	20	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	736	-0-	-194	-0-	17	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 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
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	56	1	2444	2	Y	12					17
							13	9									
09	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	49	1	2146	2	Y	15	19	1			13
							17	9									
10	2480	N	2098	-0-	-382	-0-	46	1	2040	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
11	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	44	1	1899	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
12	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	43	1	1782	2	Y	12	21	1			3
							13	9									
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2357	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 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
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	5	1	222	2	Y	29					39
							32	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	46	43	1			42
							51	9									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	38	48	1			32
							42	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	34	28	1			38
							37	9									
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	56	81	1			13
							62	9									
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	6	1	255	2	Y	27	35	1			5
							30	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 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
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	69					95
							76	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	2	Y	84	103	1			76
							92	9									
10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	30	1	1333	2	Y	69	87	1			58
							76	9									
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	29	1	1228	2	Y	66	50	1			74
							73	9									
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	31	1	1280	2	Y	86	140	1			20
							95	9									
01	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	23	1	984	2	Y	41	53	1			8
							45	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 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
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1924	2	Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	44	1	1906	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 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
08	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	30	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	28	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	21	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	790	-0-	-605	-0-	19	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	620	-0-	-651	-0-	14	1	599	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 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
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	10	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	12	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	12	1	500	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	151	-0-	-66	-0-	3	1	145	2	Y	3					6
							3	9									
09	540	N	379	-0-	-161	-0-	8	1	363	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	6	1	275	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	635	2	Y	11	3	1			12
							12	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	5	1	213	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

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
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	52	-0-	-630	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	903	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	25	1	1078	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

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
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	28	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	24	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	26	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	970	-0-	-332	-0-	22	1	947	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

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
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	39	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

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
08	868	N	645	-0-	-223	-0-	51	1	593	2	Y	1					21
							1	9									
09	840	N	241	-0-	-599	-0-	3	1	237	2	Y	1	16	1			6
							1	9									
10	682	N	136	-0-	-546	-0-	136	2			Y	-0-					6
11	630	N	214	-0-	-416	-0-	214	2			Y	-0-					6
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					6
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	719	-0-	-87	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	575	-0-	-415	-0-	8	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	319	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-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					20

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1					24
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	Y	2					26
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					27
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	787	2	9	9	Y	8					35
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	717	2	7	9	Y	6					41
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	917	2	2	9	Y	2					43

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

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-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					4
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					4
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					4
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					4
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					5

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1590 N	1288	-0-	-302	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1241	2	1	9	Y	1					1
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					13
09	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					13
10	899 N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	Y	1					14
11	900 N	850	-0-	-50	-0-	846	2	4	9	Y	4					18
12	775 N	635	-0-	-140	-0-	633	2	2	9	Y	2					20
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	18	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	19	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	19	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 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
08	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	1482	2	2	9	Y	2					26
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2646	2	10	9	Y	9					35
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					35
11	2130	X	1732	-0-	-398	-0-	1731	2	1	9	Y	1					36
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2810	2	11	9	Y	10					46
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2714	2	1	9	Y	1					47

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	810	-0-	-523	-0-	18	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	24	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	23	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 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
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					92
09	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			Y	-0-					92
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1528	2	152	9	Y	138	182	1			48
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			Y	-0-					48
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			Y	-0-					48
01	1674	N	823	-0-	-851	-0-	823	2			Y	-0-					48

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 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
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1580	2	6	9	Y	5					35
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					35
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					35
11	1530	N	436	-0-	-1094	-0-	436	2			Y	-0-					35
12	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			Y	-0-					35
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	494	2	2	9	Y	2					37

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	32	26	1			6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

08	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			Y	-0-					78
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					78
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					78
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	359	2	2	9	Y	2					80
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					81
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2					83

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	442	2	1	9	Y	1					4
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					4
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	295	2	3	9	Y	3					7
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	304	2	2	9	Y	2					9
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					9

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 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
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					5
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			Y	-0-					5
10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			Y	-0-					5
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2					7
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	993	2	2	9	Y	2					9
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					12

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 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
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	976	2	1	9	Y	1					38
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					38
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	979	2	8	9	Y	7					45
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	Y	13					58
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5					63
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12					75

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 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
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 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
08	3193	X	553	-0-	-2640	-0-	553	2			Y	-0-					22
09	660	X	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-					22
10	682	X	524	-0-	-158	-0-	524	2			Y	-0-					22
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					22
12	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					22
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 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
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					2
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					2
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					2
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					2
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					2
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					2
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	387	2	117	9	Y	106	106	1			2
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 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
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					12
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					12
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					12
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					12
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					14
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					14
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					14
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					14
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					42
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					42
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					42
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					42
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 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
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					18
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					18
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					18
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					18
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 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
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					4
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					4
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					4
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 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
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					10
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					10
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					10
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1536	2	89	9	Y	81	86	1			5
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1608	2	54	9	Y	49	49	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 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
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2671	-0-	-429	6309	2671	2			Y	-0-					16
09	3000	N	2827	-0-	-173	6136	2827	2			Y	-0-					16
10	3100	N	3023	-0-	-77	6059	3023	2			Y	-0-					16
11	3000	N	2785	-0-	-215	5844	2785	2			Y	-0-					16
12	3100	N	3088	-0-	-12	5832	3088	2			Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5832					Y	NO RPT					16

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 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
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					10
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					10
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					10
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	980	2	83	9	Y	75	80	1			5
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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
08	3100	N	2345	-0-	-755	513	2345	2			Y	-0-					3
09	2801	N	2288	-0-	-513	-0-	2288	2			Y	-0-					3
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					3
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					3
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 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
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					6
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					6
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					6
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					6
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					46
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					46
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					46
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					46
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 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
08	8931	X	3137	-0-	-5794	-0-	3137	2			Y	-0-					104
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					104
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					104
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					104
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					104
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 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
08	3100	N	2326	-0-	-774	2736	2326	2			Y	-0-					31
09	3000	N	2417	-0-	-583	2153	2417	2			Y	-0-					31
10	3100	N	2316	-0-	-784	1369	2316	2			Y	-0-					31
11	3000	N	2709	-0-	-291	1078	2547	2	162	9	Y	147	173	1			5
12	3100	N	2681	-0-	-419	659	2681	2			Y	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	659					Y	NO RPT					5

LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 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
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					114
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					114
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					114
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					114
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					75
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					75
10	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					75
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					75
12	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					75
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					75

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 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
08	3100	N	2163	-0-	-937	1097	2163	2			Y	-0-					142
09	3000	N	2122	-0-	-878	219	2122	2			Y	-0-					142
10	2425	N	2206	-0-	-219	-0-	2206	2			Y	-0-					142
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					142
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					15
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					15
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					15
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					15
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					179
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					179
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					179
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					179
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					179
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 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
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					110
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					110
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					110
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					110
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	47	1			60
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					60
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					60
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 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
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					27
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					27
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					27
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					27
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 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
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					82
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					82
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					82
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					82
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					250
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					250
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					250
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					128
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					128
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					128
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					128
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					9
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					9
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					9
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					9
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					190
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					190
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					190
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					190
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 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
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					72
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					77
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					80
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	448	2	103	9	N	94	84	1			90
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					82
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					82
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					82
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	N	7					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					78
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					78
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					78
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					78
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 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
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	N	4	80	1			33
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	N	10					43
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					44
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					49
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	9	N	12					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					122
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					122
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					132
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					132
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	597	2	120	9	N	109					241
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 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
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					84
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					84
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					84
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					84
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					45
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					45
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					45
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					45
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					189
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					189
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					189
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					189
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					189
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					51
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					51
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					51
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					51
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 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
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					9
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					9
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					9
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					9
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 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
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					22
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					22
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					22
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					22
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					19
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					19
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					19
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					19
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 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
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					15
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					15
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					15
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					15
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 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
08	3100	N	2544	-0-	-556	466	2544	2			Y	-0-					47
09	2915	N	2449	-0-	-466	-0-	2449	2			Y	-0-					47
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					47
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					47
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 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
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 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
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					25
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					25
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					25
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					25
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 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
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					15
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					15
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					15
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 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
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					28
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					30
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					30
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					30
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 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
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					27
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					32
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					35
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					38
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 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
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					79
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					79
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					79
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					79
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 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
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	Y	25	88	1			12
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					15
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					17
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					20
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					16
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					16
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					16
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					16
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3069	-0-	-31	4058	3069	2			Y	-0-					31
09	3000	N	2954	-0-	-46	4012	2954	2			Y	-0-					31
10	3100	N	2993	-0-	-107	3905	2993	2			Y	-0-					31
11	3000	N	2866	-0-	-134	3771	2866	2			Y	-0-					31
12	3100	N	2643	-0-	-457	3314	2643	2			Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3314					Y	NO RPT					31

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 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
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					80
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					82
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					90
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11	96	1			5
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					75
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					75
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5					80
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	2	10	9	N	9					89
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 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
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					23
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					23
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					23
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					23
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 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
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					67
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					67
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					67
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6779	2	14	9	N	13					80
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					80
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					80

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					31
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					31
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					7
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					7
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					7
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					7
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 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
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					48
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					48
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					48
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					48
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 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
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					33
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					33
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					33
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					33
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 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
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					56
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					56
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					56
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					56
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					28
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					28
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					28
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					28
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 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
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					14
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					14
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					14
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					14
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 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
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 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
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					103
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					103
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					103
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-	40	1			63
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	Y	33	86	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 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
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					105
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					105
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					105
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					105
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 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
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					76
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					76
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					76
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					76
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					3
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					3
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					3
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					72
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5					77
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					80
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					80
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					56
09	DLQ G-10		785	-0-	785	1683	785	2			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		777	-0-	777	2460	777	2			Y	-0-					56
11	DLQ G-10		700	-0-	700	3160	700	2			Y	-0-					56
12	3000	N	939	-0-	-2061	1099	847	2	92	9	Y	84	130	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1099					Y	NO RPT					10

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		751	-0-	751	751	751	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		794	-0-	794	1545	794	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		849	-0-	849	2394	849	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3177	783	2			Y	-0-					11
12	3000	N	868	-0-	-2132	1045	868	2			Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1045					Y	NO RPT					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		892	-0-	892	1774	892	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		835	-0-	835	2609	835	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		845	-0-	845	3454	845	2			Y	-0-					17
12	3000	N	835	-0-	-2165	1289	835	2			Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 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
08	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	1957	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3891	1934	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2185	-0-	2185	6076	2185	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1963	-0-	1963	8039	1963	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	2055	-0-	-945	7094	2055	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7094					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 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
08	DLQ G-10		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		910	-0-	910	1816	910	2			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		877	-0-	877	2693	877	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		857	-0-	857	3550	857	2			Y	-0-					48
12	3000	N	870	-0-	-2130	1420	870	2			Y	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1420					Y	NO RPT					48

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 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
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1419	-0-	1419	2887	1419	2			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4283	1396	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1317	-0-	1317	5600	1317	2			Y	-0-					39
12	3000	N	1322	-0-	-1678	3922	1322	2			Y	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3922					Y	NO RPT					39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 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
08	DLQ G-10		874	-0-	874	874	874	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		841	-0-	841	1715	841	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		852	-0-	852	2567	852	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		816	-0-	816	3383	816	2			Y	-0-					6
12	3000	N	752	-0-	-2248	1135	752	2			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1135					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 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
08	DLQ G-10		653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10		656	-0-	656	1309	656	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10		632	-0-	632	1941	632	2			Y	-0-					66
11	DLQ G-10		617	-0-	617	2558	617	2			Y	-0-					66
12	3000	N	627	-0-	-2373	185	627	2			Y	-0-					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	185					Y	NO RPT					66

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 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
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					109
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					109
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					109
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					109
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 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
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2510	1262	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3691	1181	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1195	-0-	1195	4886	1195	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1181	-0-	-1819	3067	1181	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3067					Y	NO RPT					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 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
08	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1195	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2430	1235	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3576	1146	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1171	-0-	1171	4747	1171	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1157	-0-	-1843	2904	1157	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2904					Y	NO RPT					21

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 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
08	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	2			Y	-0-					19
09	DLQ G-10		887	-0-	887	1699	887	2			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		857	-0-	857	2556	857	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		820	-0-	820	3376	820	2			Y	-0-					19
12	3000	N	810	-0-	-2190	1186	810	2			Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		766	-0-	766	1541	766	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		866	-0-	866	2407	866	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		778	-0-	778	3185	778	2			Y	-0-					3
12	3000	N	815	-0-	-2185	1000	815	2			Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1000					Y	NO RPT					3

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 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
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-	130	1			49
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3614	2	12	9	N	11					60
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3594	2	8	9	N	7					67
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3315	2	11	9	N	10					77
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					77
01	1581	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 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
08	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	1546	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		1637	-0-	1637	3183	1637	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1750	-0-	1750	4933	1750	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1612	-0-	1612	6545	1612	2			Y	-0-					22
12	3000	N	1787	-0-	-1213	5332	1787	2			Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5332					Y	NO RPT					22

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 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
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		1575	-0-	1575	3090	1575	2			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		1509	-0-	1509	4599	1509	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		1659	-0-	1659	6258	1659	2			Y	-0-					38
12	3000	N	1746	-0-	-1254	5004	1746	2			Y	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5004					Y	NO RPT					38

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					110
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	945	2	133	9	N	121	178	1			53
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	N	2					55
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7					62
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 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
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	N	2					47
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1					48
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					53
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	2	11	9	N	10					63
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2692	2	13	9	N	12					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 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
08	DLQ G-10		2480	-0-	2480	2480	2480	2			Y	-0-					79
09	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4979	2499	2			Y	-0-					79
10	DLQ G-10		2396	-0-	2396	7375	2396	2			Y	-0-					79
11	DLQ G-10		2494	-0-	2494	9869	2494	2			Y	-0-					79
12	12280	X	2411	-0-	-9869	-0-	2411	2			Y	-0-					79
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 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
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	1234	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2504	1270	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	3845	1341	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10		1331	-0-	1331	5176	1331	2			Y	-0-					72
12	3000	N	1228	-0-	-1772	3404	1228	2			Y	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3404					Y	NO RPT					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 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
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					75
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	2	18	9	N	16	76	1			15
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					15
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					15
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 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
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	2814	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5596	2782	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3143	-0-	3143	8739	3143	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2824	-0-	2824	11563	2824	2			Y	-0-					-0-
12	14519	X	2956	-0-	-11563	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 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
08	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	2322	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4721	2399	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		2226	-0-	2226	6947	2226	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		2276	-0-	2276	9223	2276	2			Y	-0-					36
12	3000	N	2248	-0-	-752	8471	2248	2			Y	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8471					Y	NO RPT					36

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 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
08	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	2401	2			N	-0-					160
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	2412	2			N	-0-					160
10	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2576	2	58	9	N	53	188	1			25
11	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	2			N	-0-					25
12	2635	X	2411	-0-	-224	-0-	2411	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 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
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	1537	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1500	-0-	1500	3037	1500	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4557	1520	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1459	-0-	1459	6016	1459	2			Y	-0-					5
12	3000	N	1503	-0-	-1497	4519	1503	2			Y	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4519					Y	NO RPT					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 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
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	3304	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3266	-0-	3266	6570	3266	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3690	-0-	3690	10260	3690	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3315	-0-	3315	13575	3315	2			Y	-0-					-0-
12	17046	X	3471	-0-	-13575	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 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
08	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	1281	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1323	-0-	1323	2604	1323	2			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3832	1228	2			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1255	-0-	1255	5087	1255	2			Y	-0-					39
12	3000	N	1240	-0-	-1760	3327	1240	2			Y	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3327					Y	NO RPT					39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 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
08	DLQ G-10		1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3226	1685	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	4853	1627	2			Y	-0-					43
11	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6409	1556	2			Y	-0-					43
12	3000	N	1538	-0-	-1462	4947	1538	2			Y	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4947					Y	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 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
08	DLQ G-10		1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		1336	-0-	1336	2599	1336	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4028	1429	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1316	-0-	1316	5344	1316	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1459	-0-	-1541	3803	1459	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3803					Y	NO RPT					21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 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
08	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	1456	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2919	1463	2			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4482	1563	2			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		1535	-0-	1535	6017	1535	2			Y	-0-					40
12	3000	N	1462	-0-	-1538	4479	1462	2			Y	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4479					Y	NO RPT					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 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
08	DLQ G-10		743	-0-	743	743	743	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		747	-0-	747	1490	747	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		798	-0-	798	2288	798	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3071	783	2			Y	-0-					34
12	3000	N	746	-0-	-2254	817	746	2			Y	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	817					Y	NO RPT					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 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
08	DLQ G-10		915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		904	-0-	904	1819	904	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2841	1022	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		918	-0-	918	3759	918	2			Y	-0-					4
12	3000	N	961	-0-	-2039	1720	961	2			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1720					Y	NO RPT					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 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
08	DLQ G-10		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		889	-0-	889	1729	889	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		951	-0-	951	2680	951	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		876	-0-	876	3556	876	2			Y	-0-					26
12	3000	N	971	-0-	-2029	1527	971	2			Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1527					Y	NO RPT					26

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 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
08	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		487	-0-	487	987	487	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		494	-0-	494	1481	494	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		474	-0-	474	1955	474	2			Y	-0-					4
12	2444	N	489	-0-	-1955	-0-	489	2			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 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
08	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		781	-0-	781	1580	781	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		782	-0-	782	2362	782	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3145	783	2			Y	-0-					30
12	3000	N	829	-0-	-2171	974	829	2			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	974					Y	NO RPT					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 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
08	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	1343	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2739	1396	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4076	1337	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		1470	-0-	1470	5546	1470	2			Y	-0-					30
12	3000	N	1548	-0-	-1452	4094	1548	2			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4094					Y	NO RPT					30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 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
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	2218	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4510	2292	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		2126	-0-	2126	6636	2126	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		2174	-0-	2174	8810	2174	2			Y	-0-					36
12	3000	N	2148	-0-	-852	7958	2148	2			Y	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7958					Y	NO RPT					36

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 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
08	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	1896	2			Y	-0-					44
09	DLQ G-10		1904	-0-	1904	3800	1904	2			Y	-0-					44
10	DLQ G-10		2034	-0-	2034	5834	2034	2			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7833	1999	2			Y	-0-					44
12	3000	N	1904	-0-	-1096	6737	1904	2			Y	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6737					Y	NO RPT					44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 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
08	DLQ G-10		2154	-0-	2154	2154	2154	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4332	2178	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		2038	-0-	2038	6370	2038	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		2063	-0-	2063	8433	2063	2			Y	-0-					22
12	3000	N	2038	-0-	-962	7471	2038	2			Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7471					Y	NO RPT					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 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
08	DLQ G-10		1553	-0-	1553	1553	1553	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		1357	-0-	1357	2910	1357	2			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		1343	-0-	1343	4253	1343	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5464	1211	2			Y	-0-					63
12	3000	N	1465	-0-	-1535	3929	1465	2			Y	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3929					Y	NO RPT					63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 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
08	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3799	1984	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		1916	-0-	1916	5715	1916	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		1832	-0-	1832	7547	1832	2			Y	-0-					36
12	3000	N	1811	-0-	-1189	6358	1811	2			Y	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6358					Y	NO RPT					36

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 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
08	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	1751	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3571	1820	2			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		1743	-0-	1743	5314	1743	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		1917	-0-	1917	7231	1917	2			Y	-0-					46
12	3000	N	2018	-0-	-982	6249	2018	2			Y	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6249					Y	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 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
08	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1152	2			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2337	1185	2			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		1320	-0-	1320	3657	1320	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		1265	-0-	1265	4922	1265	2			Y	-0-	1	8			32
12	3000	N	1264	-0-	-1736	3186	1263	2	1	9	Y	1	1	8			32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3186					Y	NO RPT					32

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 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
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	1412	1412	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		1494	-0-	1494	2906	1494	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1598	-0-	1598	4504	1598	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1472	-0-	1472	5976	1472	2			Y	-0-					22
12	3000	N	1632	-0-	-1368	4608	1632	2			Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4608					Y	NO RPT					22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 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
08	DLQ G-10		666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-					42
09	DLQ G-10		685	-0-	685	1351	685	2			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		763	-0-	763	2114	763	2			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		731	-0-	731	2845	731	2			Y	-0-					42
12	3000	N	732	-0-	-2268	577	730	2	2	9	Y	2	2	8			42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 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
08	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	1417	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2818	1401	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1583	-0-	1583	4401	1583	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		1422	-0-	1422	5823	1422	2			Y	-0-					6
12	3000	N	1489	-0-	-1511	4312	1489	2			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4312					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 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
08	DLQ G-10		801	-0-	801	801	801	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1626	825	2			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		871	-0-	871	2497	871	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		864	-0-	864	3361	864	2			Y	-0-					46
12	3000	N	797	-0-	-2203	1158	797	2			Y	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1158					Y	NO RPT					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		619	-0-	619	619	619	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		626	-0-	626	1245	626	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		586	-0-	586	1831	586	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		593	-0-	593	2424	593	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	585	-0-	-2415	9	585	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 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
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		545	-0-	545	1088	545	2			Y	-0-					31
10	DLQ G-10		582	-0-	582	1670	582	2			Y	-0-					31
11	DLQ G-10		572	-0-	572	2242	572	2			Y	-0-					31
12	2787	N	545	-0-	-2242	-0-	545	2			Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 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
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		866	-0-	866	1723	866	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		811	-0-	811	2534	811	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		820	-0-	820	3354	820	2			Y	-0-					34
12	3000	N	811	-0-	-2189	1165	811	2			Y	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1165					Y	NO RPT					34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 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
08	DLQ G-10		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		568	-0-	568	1117	568	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		527	-0-	527	1644	527	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		538	-0-	538	2182	538	2			Y	-0-					26
12	2714	N	532	-0-	-2182	-0-	532	2			Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 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
08	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	1463	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2893	1430	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4325	1432	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10		1433	-0-	1433	5758	1433	2			Y	-0-					72
12	3000	N	1518	-0-	-1482	4276	1518	2			Y	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4276					Y	NO RPT					72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					45
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					45
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 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
08	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	1655	2			Y	-0-					111
09	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3101	1446	2			Y	-0-					111
10	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4532	1431	2			Y	-0-					111
11	DLQ G-10		1290	-0-	1290	5822	1290	2			Y	-0-					111
12	3000	N	1561	-0-	-1439	4383	1561	2			Y	-0-					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4383					Y	NO RPT					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 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
08	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	1598	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	3177	1579	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1784	-0-	1784	4961	1784	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1603	-0-	1603	6564	1603	2			Y	-0-					4
12	8242	X	1678	-0-	-6564	-0-	1678	2			Y	-0-					4
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 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
08	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	1274	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		1349	-0-	1349	2623	1349	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4065	1442	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1328	-0-	1328	5393	1328	2			Y	-0-					21
12	3000	N	1473	-0-	-1527	3866	1473	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3866					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2081	1087	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1050	-0-	1050	3131	1050	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4135	1004	2			Y	-0-					7
12	3000	N	992	-0-	-2008	2127	992	2			Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2127					Y	NO RPT					7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

08	DLQ G-10		696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					81
09	DLQ G-10		699	-0-	699	1395	699	2			Y	-0-					81
10	DLQ G-10		673	-0-	673	2068	673	2			Y	-0-					81
11	DLQ G-10		658	-0-	658	2726	658	2			Y	-0-					81
12	3000	N	668	-0-	-2332	394	668	2			Y	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					81

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

08	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	3071	1579	2			Y	-0-					41
10	DLQ G-10		1688	-0-	1688	4759	1688	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10		1555	-0-	1555	6314	1555	2			Y	-0-					41
12	3000	N	1724	-0-	-1276	5038	1724	2			Y	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5038					Y	NO RPT					41

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

08	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	2124	2			Y	-0-					75
09	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4307	2183	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		2433	-0-	2433	6740	2433	2			Y	-0-					75
11	DLQ G-10		2332	-0-	2332	9072	2332	2			Y	-0-	2	8			73
12	3000	N	2334	-0-	-666	8406	2328	2	6	9	Y	5	5	8			73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8406					Y	NO RPT					73

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

08	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		257	-0-	257	508	257	2			Y	-0-					122
10	DLQ G-10		287	-0-	287	795	287	2			Y	-0-					122
11	DLQ G-10		275	-0-	275	1070	275	2			Y	-0-					122
12	1345	N	275	-0-	-1070	-0-	275	2			Y	-0-					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

08	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	2737	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		2768	-0-	2768	5505	2768	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		2591	-0-	2591	8096	2591	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10717	2621	2			Y	-0-					32
12	13307	X	2590	-0-	-10717	-0-	2590	2			Y	-0-					32
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

08	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17039	2	200	9	N	182	182	1			5
09	16650	X	15697	-0-	-953	-0-	15697	2			N	-0-					5
10	17205	X	16709	-0-	-496	-0-	16709	2			N	-0-					5
11	16650	X	15925	-0-	-725	-0-	15925	2			N	-0-					5
12	17205	X	16235	-0-	-970	-0-	16174	2	61	9	N	55	50	1			10
01	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	17527	-0-	-2747	-0-	17330	2	197	9	N	179	184	1			20
09	19620	X	16155	-0-	-3465	-0-	15964	2	191	9	N	174	179	1			15
10	19561	X	16994	-0-	-2567	-0-	16994	2			N	-0-					15
11	16890	X	16197	-0-	-693	-0-	16197	2			N	-0-					15
12	17515	X	16659	-0-	-856	-0-	16450	2	209	9	N	190	185	1			20
01	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					20

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 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
08	1116	N	723	-0-	-393	-0-	723	2			N	-0-					77
09	1080	N	723	-0-	-357	-0-	723	2			N	-0-					77
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					78
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					79
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7					86
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	N	15					101

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 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
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					106
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					106
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					106
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					106
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					106
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					106

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 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
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 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
08	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					4
09	916	N	432	-0-	-484	-0-	430	2	2	9	Y	2					6
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	482	2	6	9	Y	5					11
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3					14
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1	13	1			2
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 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
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 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
08	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	2312	2311	2	1	9	Y	1					12
09	4646	X	2334	-0-	-2312	-0-	2327	2	7	9	Y	6					18
10	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	2377	2	31	9	Y	28					46
11	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	2166	2	19	9	Y	17					63
12	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	2257	2	3	9	Y	3	57	1			9
01	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	2203	2			Y	-0-					9

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 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
08	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	2897	2896	2	1	9	Y	1					12
09	3000	N	2492	-0-	-508	2389	2482	2	10	9	Y	9					21
10	3100	N	2473	-0-	-627	1762	2440	2	33	9	Y	30					51
11	3000	N	2066	-0-	-934	828	2046	2	20	9	Y	18					69
12	2816	N	1988	-0-	-828	-0-	1985	2	3	9	Y	3	62	1			10
01	2480	N	1869	-0-	-611	-0-	1869	2			Y	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 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
08	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	1159	1159	2			Y	-0-					6
09	2199	N	1040	-0-	-1159	-0-	1037	2	3	9	Y	3					9
10	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1018	2	14	9	Y	13					22
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	Y	8					30
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	926	2	2	9	Y	2	28	1			4
01	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			Y	-0-					4

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	35	-0-	-66	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					1
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 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
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 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
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					27
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					27
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					27
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					27
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					27
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 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
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					28
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					28
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					28
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1064	2	88	9	N	80					108
12	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			N	-0-					108
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	937	2			N	-0-					108

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 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
08	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	507	-0-	-609	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 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
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 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
08	DLQ G-10		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					2
09	705	N	342	-0-	-363	-0-	341	2	1	9	Y	1					3
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	Y	4					7
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	Y	2					9
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-	8	1			1
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					1

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1395	1348	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		78	-0-	78	1473	78	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		116	-0-	116	1589	116	2			Y	-0-					4
12	1622	N	33	-0-	-1589	-0-	33	2			Y	-0-	3	1			1
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 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
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 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
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-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 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
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					31
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					31
10	2604	N	2012	-0-	-592	-0-	2012	2			N	-0-					31
11	2520	N	1903	-0-	-617	-0-	1903	2			N	-0-					31
12	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			N	-0-					31
01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 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
08	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					12
09	2490	X	2005	-0-	-485	-0-	2005	2			N	-0-					12
10	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	1836	2			N	-0-					12
11	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	1233	2			N	-0-					12
12	2480	X	580	-0-	-1900	-0-	580	2			N	-0-					12
01	2480	X	635	-0-	-1845	-0-	635	2			N	-0-					12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 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
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 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
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					29
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					29
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					29
11	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2419	2			N	-0-					29
12	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					29
01	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	2248	2			N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 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
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					29
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					29
10	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2319	2			N	-0-					29
11	2640	N	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-					29
12	2635	N	2092	-0-	-543	-0-	2092	2			N	-0-					29
01	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 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
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					27
09	1620	N	1224	-0-	-396	-0-	1224	2			N	-0-					27
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					27
11	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					27
12	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1034	2			N	-0-					27
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 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
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					32
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					32
10	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	1997	2			N	-0-					32
11	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	1806	2			N	-0-					32
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32
01	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			N	-0-					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 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
08	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					65
09	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2			N	-0-					65
10	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			N	-0-					65
11	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	2361	2			N	-0-					65
12	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2			N	-0-					65
01	2697	X	2089	-0-	-608	-0-	2089	2			N	-0-					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 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
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	614	-0-	-688	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	547	-0-	-623	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 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
08	1829	N	820	-0-	-1009	-0-	820	2			N	-0-					47
09	1440	N	178	-0-	-1262	-0-	178	2			N	-0-					47
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					47
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					47
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					47
01	2015	N	1088	-0-	-927	-0-	1088	2			N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 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
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					57
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					57
10	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	2471	2			N	-0-					57
11	2760	X	2166	-0-	-594	-0-	2166	2			N	-0-					57
12	2852	X	1782	-0-	-1070	-0-	1782	2			N	-0-					57
01	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	1805	2			N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 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
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					32
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					32
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					32
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 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
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 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
08	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			N	-0-					29
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					29
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					29
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					29
12	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					29
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					29

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 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
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					37
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					37
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
11	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1401	2			N	-0-					37
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					37
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					27
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					27
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					27
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					27
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					27
01	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 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
08	SHUT-IN		896	-0-	896	1309	896	2			N	-0-					14
09	SHUT-IN		1313	-0-	1313	2622	1313	2			N	-0-					14
10	3831	X	1209	-0-	-2622	-0-	1209	2			N	-0-					14
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					14
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					14
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					14

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 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
08	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					45
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					45
10	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					45
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					45
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					45
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					27
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					27
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					27
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					27
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					27
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

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-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					39
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					39
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
11	1050	N	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					39
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					39
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

08	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	856	-0-	-1484	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

08	1736	N	455	-0-	-1281	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	912	-0-	-738	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					30
09	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					30
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					30
11	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	2			N	-0-					30
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					30
01	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					42
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					42
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					42
11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	971	2			N	-0-					42
12	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					42
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	2			N	-0-					27
09	2910	N	1910	-0-	-1000	-0-	1910	2			N	-0-					27
10	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					27
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					27
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					27
01	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	1890	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					63
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					63
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					63
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					63
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					63
01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	1455	2			N	-0-					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					24
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					24
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					24
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					24
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					24
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					38
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4					42
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					42
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					65
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					65
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					65
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					317
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					317
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					317
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					317
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 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
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					45
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5					50
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					104
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					104
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					38
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	Y	4					42
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					42
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					65
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					65
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					65
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 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
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					45
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					50
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 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
08	1922	X	1189	-0-	-733	-0-	1189	2			Y	-0-					45
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	Y	5					50
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 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
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					65
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					65
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					65
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 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
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					38
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4					42
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					42
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					38
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4					42
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					42
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 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
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					65
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					65
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					65
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 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
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					45
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3643	2	6	9	Y	5					50
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4135	2	11	9	Y	10	45	1			15
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3788	2	6	9	Y	5					20
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 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
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 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
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1			11
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	Y	7	8	1			10
10	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1538	2	8	9	Y	7	8	1			9
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1565	2	8	9	Y	7	8	1			8
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			8
*01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1439	2	9	9	Y	8	8	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

08	1054	N	844	-0-	-210	-0-	842	2	2 9	N	2	2 1		3
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	777	2	1 9	N	1	2 1		2
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	788	2	2 9	N	2	2 1		2
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	764	2	2 9	N	2	2 1		2
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2 9	N	2	2 1		2
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2 9	N	2	2 1		2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2 9	Y	2	2 1		3
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2 9	Y	2	2 1		3
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2 9	Y	2	2 1		3
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2 9	Y	2	2 1		3
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3 9	Y	3	3 1		3
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2 9	Y	2	2 1		3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545 2	Y	-0-			-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565 2	Y	-0-			-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541 2	Y	-0-			-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	12	1	523 2	Y	-0-			-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	9	1	520 2	Y	-0-			-0-
*01	558	N	494	-0-	-64	-0-	7	1	487 2	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1492	2	3 9	Y	3	4 1		5
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1409	2	4 9	Y	4	4 1		5
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1439	2	3 9	Y	3	4 1		4
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1403	2	4 9	Y	4	4 1		4
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1411	2	4 9	Y	4	4 1		4
*01	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1378	2	4 9	Y	4	4 1		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 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
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	123	1	1355	2	Y	-0-	4	1			1
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	110	1	1123	2	Y	1					2
							1	9									
10	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	113	1	1134	2	Y	1					3
							1	9									
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	108	1	1059	2	Y	1					4
							1	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	108	1	937	2	Y	1					5
							1	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 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
08	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	192	1	2112	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
09	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	189	1	1925	2	Y	1					5
							1	9									
10	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	204	1	2049	2	Y	3					8
							3	9									
11	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	196	1	1927	2	Y	4					12
							4	9									
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	204	1	2145	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
*01	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	207	1	1793	2	Y	3					14
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 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
08	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	39	1	1385	2	Y	3					8
							3	9									
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	49	1	1297	2	Y	2					10
							2	9									
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	31	1	1331	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	29	1	1325	2	Y	4					10
							4	9									
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	22	1	1359	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
*01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	20	1	1301	2	Y	2					7
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 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
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	27	1	967	2	Y	1					3
							1	9									
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	35	1	910	2	Y	1					4
							1	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	20	1	923	2	Y	2					5
							2	9									
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	16	1	970	2	Y	-0-	3	1			2
*01	1240	N	960	-0-	-280	-0-	14	1	945	2	Y	1					3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 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
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	64	1	2305	2	Y	27					72
							30	9									
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	84	1	2226	2	Y	22					94
							24	9									
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	54	1	2327	2	Y	41	81	1			54
							45	9									
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	2	Y	37					91
							41	9									
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	39	1	2380	2	Y	19	65	1			45
							21	9									
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	36	1	2329	2	Y	23					68
							25	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	4803	2	12	9	Y	11	13	1			17
09	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	4518	2	11	9	Y	10	13	1			14
10	5053	X	4359	-0-	-694	-0-	4347	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	4664	2	12	9	Y	11	11	1			13
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	2	14	9	Y	13	12	1			14
*01	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	4645	2	14	9	Y	13	13	1			14

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					2
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	2					4
							2	9									
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	41	2	Y	1					5
							1	9									
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
*01	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	46	2	Y	1					10
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 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
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	60	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	65	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	62	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					-0-
*01	713	N	597	-0-	-116	-0-	62	1	535	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	157	1	1731	2	Y	2	16	1			5
							2	9									
09	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	151	1	1543	2	Y	2					7
							2	9									
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	160	1	1608	2	Y	3					10
							3	9									
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	159	1	1560	2	Y	5					15
							6	9									
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	166	1	1747	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	192	1	1662	2	Y	5					19
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 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
08	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	41	1	1474	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	53	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	33	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	32	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	24	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

08	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	58	1	2094	2	Y	1					4
							1	9									
09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	75	1	1977	2	Y	2					6
							2	9									
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	46	1	2016	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
11	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	45	1	2018	2	Y	3					6
							3	9									
12	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	34	1	2035	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*01	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	31	1	2007	2	Y	1					4
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	156	1	1719	2	Y	4	43	1			13
							4	9									
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	149	1	1519	2	Y	6					19
							7	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	166	1	1663	2	Y	11					30
							12	9									
11	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	156	1	1533	2	Y	13					43
							14	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	163	1	1711	2	Y	48	51	1			40
							53	9									
*01	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	151	1	1306	2	Y	10					50
							11	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

08	434	N	346	-0-	-88	-0-	9	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	2	Y	-0-					-0-
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	90	1	990	2	Y	-0-	6	1			2
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	93	1	945	2	Y	1					3
							1	9									
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	97	1	970	2	Y	1					4
							1	9									
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	96	1	946	2	Y	3					7
							3	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	99	1	1038	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
*01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	103	1	894	2	Y	2					8
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 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
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	Y	9	10	1			13
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	Y	9	10	1			12
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	2	10	9	Y	9	10	1			11
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	Y	8	9	1			10
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	9	1			10
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	Y	10	9	1			11

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 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
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1075	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1082	2	2	9	Y	2	2	1			2
*01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 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
08	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	160	1	1759	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					2
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	183	1	1835	2	Y	2					4
							2	9									
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	184	1	1808	2	Y	1					5
							1	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1	1893	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*01	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	175	1	1518	2	Y	1					6
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 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
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	892	2	12	9	Y	11	12	1			16
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	844	2	11	9	Y	10	12	1			14
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	836	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	813	2	10	9	Y	9	11	1			11
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	833	2	13	9	Y	12	11	1			12
*01	837	N	786	-0-	-51	-0-	774	2	12	9	Y	11	11	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 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
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	13	1			20
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	15	1			19
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	Y	15	16	1			18
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1388	2	15	9	Y	14	16	1			16
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	Y	17	15	1			18
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	2	20	9	Y	18	16	1			20

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 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
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1137	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 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
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	47	1	1672	2	Y	2					5
							2	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	2	Y	1					6
							1	9									
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	37	1	1614	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	36	1	1615	2	Y	2					6
							2	9									
12	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	27	1	1655	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	25	1	1637	2	Y	2					5
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1284	2	22	9	Y	20	30	1			34
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1568	2	29	9	Y	26	26	1			34
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1547	2	29	9	Y	26	28	1			32
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	2	29	9	Y	26	28	1			30
12	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1578	2	33	9	Y	30	28	1			32
*01	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1038	2	22	9	Y	20	29	1			23

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	975	-0-	-555	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 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
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	318	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	2	1			4
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	3	1			5

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	43	1	1550	2	Y	1					3
							1	9									
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	55	1	1440	2	Y	1					4
							1	9									
10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	34	1	1471	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	33	1	1470	2	Y	2					4
							2	9									
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	24	1	1470	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	22	1	1444	2	Y	1					3
							1	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

08	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	2385	2	7	9	Y	6	7	1			9
09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	2398	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	2666	N	2655	-0-	-11	-0-	2647	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2569	2	7	9	Y	6	7	1			7
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	7	1			8
*01	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2586	2	8	9	Y	7	7	1			8

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

08	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1	127	2	Y	2					6
							2	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	122	2	Y	2					8
							2	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1	113	2	Y	2					9
							2	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
*01	248	N	109	-0-	-139	-0-	2	1	106	2	Y	1					5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 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
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	99	1	1086	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	99	1	1011	2	Y	2					6
							2	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	119	1	1193	2	Y	3					9
							3	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	115	1	1136	2	Y	5					14
							6	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
*01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	111	1	963	2	Y	3					16
							3	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 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
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	54	1	1931	2	Y	6					17
							7	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	2	Y	6					23
							7	9									
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	43	1	1882	2	Y	9	19	1			13
							10	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	42	1	1903	2	Y	9					22
							10	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	32	1	1956	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	29	1	1905	2	Y	5					16
							6	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 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
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	46	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	37	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	26	1	1590	2	Y	-0-					-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	24	1	1599	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 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
08	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1146	2	6	9	Y	5	7	1			9
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1105	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6	7	1			7
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	7	1			8
*01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1074	2	8	9	Y	7	7	1			8

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	2	21	9	Y	19	22	1			30
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	Y	21	23	1			28
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	2	20	9	Y	18	23	1			23
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	2	19	9	Y	17	20	1			20
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	Y	20	19	1			21
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	Y	19	19	1			21

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 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
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	64	1	2278	2	Y	8					20
							9	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	82	1	2160	2	Y	7					27
							8	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	51	1	2200	2	Y	12	23	1			16
							13	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	45	1	2048	2	Y	9					25
							10	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	35	1	2131	2	Y	5	18	1			12
							6	9									
*01	2046	N	722	-0-	-1324	-0-	11	1	708	2	Y	3					15
							3	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 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
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	1508	2	Y	4					11
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	1397	2	Y	4					15
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	1452	2	Y	7	13	1			9
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	1487	2	Y	6					15
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	1511	2	Y	4	11	1			8
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	1506	2	Y	4					12

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 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
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	5					15
							6	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	12					27
							13	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	Y	30	24	1			33
							33	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	27					60
							30	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1283	2	Y	13	43	1			30
							14	9									
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	2	Y	15					45
							17	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

08	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	80	1	2853	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	102	1	2696	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	63	1	2735	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	62	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	44	1	2679	2	Y	-0-					-0-
*01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	41	1	2686	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 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
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	1			3
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	N	2	2	1			3
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2501	2	1	9	N	1	2	1			2
11	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	2319	2	2	9	N	2	2	1			2
12	2480	N	876	-0-	-1604	-0-	875	2	1	9	N	1	2	1			1
*01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3	9	N	3	1	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 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
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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 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
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2279	2	37	9	N	34	39	1			52
09	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2199	2	36	9	N	33	39	1			46
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2393	2	42	9	N	38	38	1			46
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2305	2	40	9	N	36	40	1			42
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2311	2	45	9	N	41	39	1			44
*01	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	2374	2	47	9	N	43	40	1			47

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	6786	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	6870	X	6576	-0-	-294	-0-	6570	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	7099	X	6759	-0-	-340	-0-	6755	2	4	9	Y	4	5	1			5
11	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6470	2	6	9	Y	5	5	1			5
12	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	6684	2	4	9	Y	4	4	1			5
*01	6789	X	6738	-0-	-51	-0-	6732	2	6	9	Y	5	5	1			5

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6600	-0-	-313	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6431	-0-	-259	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6405	-0-	-15	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
*01	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 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
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2204	2	4	9	N	4	5	1			7
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	5	1			7
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5	6	1			6
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2258	2	7	9	N	6	6	1			6
12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2340	2	6	9	N	5	5	1			6
*01	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2312	2	8	9	N	7	6	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

08	3100	N	1698	-0-	-1402	7035	1698	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1508	-0-	-1492	5543	1508	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	1553	-0-	-1547	3996	1553	2			Y	-0-			-0-
11	5608	X	1612	-0-	-3996	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

08	3100	N	2073	-0-	-1027	9713	2070	2	3	9	Y	3			29
09	3000	N	2023	-0-	-977	8736	2022	2	1	9	Y	1			30
10	3100	N	2228	-0-	-872	7864	2228	2			Y	-0-			30
11	3000	N	2108	-0-	-892	6972	2108	2			Y	-0-			30
12	3100	N	1786	-0-	-1314	5658	1783	2	3	9	Y	3			33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5658					Y	NO RPT			33

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

08	3100	N	1698	-0-	-1402	10599	1698	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1508	-0-	-1492	9107	1508	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	1554	-0-	-1546	7561	1554	2			Y	-0-			-0-
11	3000	N	1612	-0-	-1388	6173	1612	2			Y	-0-			-0-
12	3100	N	1772	-0-	-1328	4845	1772	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4845					Y	NO RPT			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

08	3100	N	2074	-0-	-1026	11078	2070	2	4	9	Y	4			29
09	3000	N	2022	-0-	-978	10100	2021	2	1	9	Y	1			30
10	3100	N	2229	-0-	-871	9229	2229	2			Y	-0-			30
11	11337	X	2108	-0-	-9229	-0-	2108	2			Y	-0-			30
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	Y	2			32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			18
11	14B2	EXT	40	-0-	40	56	40	2			Y	-0-			18
12	14B	DENY	1	-0-	1	57	1	2			Y	-0-			18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			18

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			10
11	T. A.		40	-0-	40	56	40	2			Y	-0-			10
12	14B	DENY	1	-0-	1	57	1	2			Y	-0-			10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

08	713	N	616	-0-	-97	-0-	125	1	488	3	Y	3					204
							3	9									
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	139	1	468	3	Y	3					207
							3	9									
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	106	1	497	3	Y	3					210
							3	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	107	1	485	3	Y	3					213
							3	9									
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	102	1	436	3	Y	3					216
							3	9									
*01	620	N	562	-0-	-58	-0-	109	1	450	3	Y	3					219
							3	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

08	372	N	293	-0-	-79	-0-	48	1	245	3	Y	-0-					73
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	60	1	257	3	Y	-0-					73
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	280	3	Y	-0-					73
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	-0-					73
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	47	1	268	3	Y	-0-					73
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	157	1	847	3	Y	-0-					25
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	184	1	825	3	Y	-0-					25
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	140	1	951	3	Y	-0-					25
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	3	Y	-0-					25
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	166	1	1041	3	Y	-0-					25
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	144	1	878	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

08	403	N	273	-0-	-130	-0-	59	1	214	2	N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	58	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	57	1	211	2	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	55	1	202	2	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	88	1	310	2	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	136	1	494	2	N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	133	1	467	2	N	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	121	1	452	2	N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	118	1	433	2	N	-0-			-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	88	1	310	2	N	-0-			-0-
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	85	1	316	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	56	1	290	3	Y	-0-			21
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	65	1	281	3	Y	-0-			21
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	Y	-0-			21
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-			21
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	51	1	293	3	Y	-0-			21
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	3	Y	-0-			21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 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
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	35	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	39	1	132	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	27	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	27	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	32	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	3	Y	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	52	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	57	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	219	-0-	-91	-0-	38	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	39	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	45	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-			-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 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
08	403	N	51	-0-	-352	-0-	9	1	42	3	Y	-0-			68
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			68
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			68
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	85	1	469	3	Y	-0-			68
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-			68
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-			68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 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
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	144	1	797	3	Y	-0-			66
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	Y	-0-			66
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	Y	-0-			66
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	599	3	Y	-0-			66
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	3	Y	-0-			66
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	103	1	588	3	Y	-0-			66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 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
08	217	N	25	-0-	-192	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					167
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					167
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					167
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	3	Y	-0-					167
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	428	3	Y	-0-					167
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	369	3	Y	-0-					167

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 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
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					87
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					87
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					87
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					87
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 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
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					207
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	3	Y	-0-					207
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					207
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					207
12	248	N	45	-0-	-203	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					207
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					207

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 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
08	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	1			Y	-0-					49
09	DLQ G-10		67	-0-	67	133	67	1			Y	-0-					49
10	DLQ G-10		48	-0-	48	181	48	1			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		43	-0-	43	224	43	1			Y	-0-					49
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					49
01	DLQ G-10		67	-0-	67	291	67	1			Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 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
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					55
09	DLQ G-10		55	-0-	55	116	55	1			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		43	-0-	43	159	43	1			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		64	-0-	64	223	64	1			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		55	-0-	55	278	55	1			Y	-0-					55
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					55

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 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
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	1			Y	-0-					77
09	DLQ G-10		52	-0-	52	107	52	1			Y	-0-					77
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					77
11	DLQ G-10		58	-0-	58	165	58	1			Y	-0-					77
12	DLQ G-10		60	-0-	60	225	60	1			Y	-0-					77
01	DLQ G-10		65	-0-	65	290	65	1			Y	-0-					77

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAIRD, S. S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 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
08	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	1			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		50	-0-	50	109	50	1			Y	-0-					65
10	DLQ G-10		57	-0-	57	166	57	1			Y	-0-					65
11	DLQ G-10		54	-0-	54	220	54	1			Y	-0-					65
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					65
01	DLQ G-10		43	-0-	43	263	43	1			Y	-0-					65

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 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
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	1			Y	-0-					97
09	DLQ G-10		52	-0-	52	107	52	1			Y	-0-					97
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					97
11	DLQ G-10		57	-0-	57	164	57	1			Y	-0-					97
12	DLQ G-10		34	-0-	34	198	34	1			Y	-0-					97
01	DLQ G-10		56	-0-	56	254	56	1			Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 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
08	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	1			Y	-0-					95
09	DLQ G-10	46	-0-	46	90	46	1			Y	-0-					95
10	DLQ G-10	51	-0-	51	141	51	1			Y	-0-					95
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					95
12	DLQ G-10	40	-0-	40	181	40	1			Y	-0-					95
01	DLQ G-10	55	-0-	55	236	55	1			Y	-0-					95

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-				84
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-				84
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-				84
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				84
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	Y	3				87
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3				90

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			Y	-0-				83
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2				85
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-				85
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-				85
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				85
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3				88

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					54
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					54
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					54
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					54
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					54
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					54

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

08	14B2 EXT		179	-0-	179	1713	179	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		174	-0-	174	1887	174	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		264	-0-	264	2151	179	3	85	9	Y	77					77
11	14B2 EXT		145	-0-	145	2296	133	3	12	9	Y	11					88
12	2527	X	231	-0-	-2296	-0-	217	3	14	9	Y	13					101
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5					106

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

08	310	N	283	-0-	-27	-0-	280	3	3	9	N	3					149
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					149
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					154
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					154
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					162
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					165

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

08	DLQ G-10		153	-0-	153	1253	153	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		151	-0-	151	1404	151	3			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		185	-0-	185	1589	185	3			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		153	-0-	153	1742	153	3			Y	-0-					17
12	1892	N	150	-0-	-1742	-0-	150	3			Y	-0-					17
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	DLQ G-10	-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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 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
08	DLQ G-10	539	-0-	539	539	539	3			Y	-0-					63
09	DLQ G-10	557	-0-	557	1096	557	3			Y	-0-					63
10	DLQ G-10	492	-0-	492	1588	492	3			Y	-0-					63
11	DLQ G-10	327	-0-	327	1915	327	3			Y	-0-					63
12	2459 N	544	-0-	-1915	-0-	422	3	122	9	Y	111	144	1			30
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 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
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					160
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	48	1			112
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					112
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	297	3	17	9	Y	15					127
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	Y	12					139
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					141

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 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
08	1343 N	205	-0-	-1138	-0-	205	3			Y	-0-					31
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	181	3	9	9	Y	8					39
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3					42
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7					49
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7					56
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	185	3	14	9	Y	13					69

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					61
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					61
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					61
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					61
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					61
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 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
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					60
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					60
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					60
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					60
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					60
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 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
08	3100	N	1997	-0-	-1103	1560	1994	3	3	9	Y	3					150
09	3000	N	1861	-0-	-1139	421	1858	3	3	9	Y	3					153
10	2376	N	1955	-0-	-421	-0-	1949	3	6	9	Y	5					158
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	3	9	9	Y	8					166
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	3	8	9	Y	7					173
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	3	9	9	Y	8					181

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					32
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					32
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					32
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					32
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					32
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					32

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 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
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8					219
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	3	11	9	Y	10					229
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	Y	8					237
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	Y	5					242
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	3	13	9	Y	12	82	1			172
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	3	11	9	Y	10					182

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 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
08	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	1723	3			Y	-0-					42
09	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3320	1597	3			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5139	1819	3			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		1483	-0-	1483	6622	1483	3			Y	-0-					42
12	3000	N	-0-	-0-	-3000	3622					Y	-0-					42
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	522					Y	-0-					42

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 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
08	DLQ G-10		324	-0-	324	2698	324	3			Y	-0-					198
09	DLQ G-10		365	-0-	365	3063	362	3	3	9	Y	3					201
10	DLQ G-10		332	-0-	332	3395	329	3	3	9	Y	3					204
11	DLQ G-10		286	-0-	286	3681	286	3			Y	-0-					204
12	3000	N	225	-0-	-2775	906	223	3	2	9	Y	2					206
*01	1172	N	266	-0-	-906	-0-	253	3	13	9	Y	12					218

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			Y	-0-				2
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-				2
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-				2
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-				2
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-				2
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-				2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	1500	3			Y	-0-				84
09	DLQ G-10		1464	-0-	1464	2964	1464	3			Y	-0-				84
10	DLQ G-10		1500	-0-	1500	4464	1500	3			Y	-0-				84
11	DLQ G-10		1458	-0-	1458	5922	1458	3			Y	-0-				84
12	3000	N	1520	-0-	-1480	4442	1520	3			Y	-0-				84
*01	3100	N	1487	-0-	-1613	2829	1487	3			Y	-0-				84

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			Y	-0-				5
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				5
10	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	3			Y	-0-				5
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-				5
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-				5
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-				5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			Y	-0-				7
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-				7
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				7
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				7
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-				7
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				7

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

08	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-				55
09	DLQ G-10		134	-0-	134	427	134	3			Y	-0-				55
10	DLQ G-10		137	-0-	137	564	137	3			Y	-0-				55
11	DLQ G-10		110	-0-	110	674	110	3			Y	-0-				55
12	827	N	153	-0-	-674	-0-	153	3			Y	-0-				55
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 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
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

08	DLQ G-10		536	-0-	536	4218	536	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		920	-0-	920	5138	920	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		691	-0-	691	5829	691	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		812	-0-	812	6641	812	3			Y	-0-					14
12	7242	X	601	-0-	-6641	-0-	601	3			Y	-0-					14
01	961	X	660	-0-	-301	-0-	660	3			Y	-0-					14

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		137	-0-	137	291	137	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		160	-0-	160	451	160	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		142	-0-	142	593	142	3			Y	-0-					2
12	675	N	82	-0-	-593	-0-	82	3			Y	-0-					2
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					18
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					18
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					18
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					18
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 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
08	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	156	-0-	156	351	156	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	131	-0-	131	482	131	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	209	-0-	209	691	209	3			Y	-0-					6
12	875 N	184	-0-	-691	-0-	184	3			Y	-0-					6
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700 N	1314	-0-	-1386	6153	1314	3			Y	-0-					23
09	3000 N	1288	-0-	-1712	4441	1288	3			Y	-0-					23
10	3100 N	1369	-0-	-1731	2710	1369	3			Y	-0-					23
11	3000 N	1162	-0-	-1838	872	1162	3			Y	-0-					23
12	2199 N	1327	-0-	-872	-0-	1327	3			Y	-0-					23
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					23

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					95
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	6	9	N	5					100
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					100
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	3	6	9	N	5					105
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					105
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	N	3					108

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					100
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					100
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					100
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					100
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					100
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

08	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	4011	3			Y	-0-					48
09	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	4052	3			Y	-0-					48
10	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	3			Y	-0-					48
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					48
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	-0-					48
01	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	3			Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3373					Y	-0-					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		1	-0-	1	136	1	3			Y	-0-					45
10	14B2 EXT		3	-0-	3	139	3	3			Y	-0-					45
11	14B2 EXT		8	-0-	8	147	8	3			Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					45

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 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
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					63
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					63
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					63
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					63
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					63
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					63

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 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
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					11
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					11
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					11
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					11
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					11
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					11

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					81
09	DLQ	G-10	68	-0-	68	180	68	3			Y	-0-					81
10	DLQ	G-10	122	-0-	122	302	122	3			Y	-0-					81
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	369	67	3			Y	-0-					81
12	508	N	139	-0-	-369	-0-	139	3			Y	-0-					81
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					81

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 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
08	DLQ	G-10	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	98	-0-	98	307	98	3			Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	136	-0-	136	443	136	3			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	591	148	3			Y	-0-					2
12	753	N	162	-0-	-591	-0-	162	3			Y	-0-					2
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 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
08	DLQ G-10		409	-0-	409	409	409	3		Y	-0-			116
09	DLQ G-10		365	-0-	365	774	365	3		Y	-0-			116
10	DLQ G-10		311	-0-	311	1085	311	3		Y	-0-			116
11	DLQ G-10		620	-0-	620	1705	620	3		Y	-0-			116
12	1600	N	303	-0-	-1297	408	303	3		Y	-0-			116
*01	826	N	418	-0-	-408	-0-	418	3		Y	-0-			116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 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
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	3		Y	-0-			4
09	DLQ G-10		140	-0-	140	343	140	3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10		175	-0-	175	518	175	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10		165	-0-	165	683	165	3		Y	-0-			4
12	818	N	135	-0-	-683	-0-	135	3		Y	-0-			4
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			4

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
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

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 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
08	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3		N	-0-			55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
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

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 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
08	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	3		Y	-0-			12
09	DLQ G-10		321	-0-	321	650	321	3		Y	-0-			12
10	DLQ G-10		233	-0-	233	883	233	3		Y	-0-			12
11	DLQ G-10		464	-0-	464	1347	464	3		Y	-0-			12
12	1300	N	99	-0-	-1201	146	99	3		Y	-0-			12
*01	253	N	107	-0-	-146	-0-	107	3		Y	-0-			12

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 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
08	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	3		Y	-0-			39
09	DLQ G-10		220	-0-	220	715	220	3		Y	-0-			39
10	DLQ G-10		8	-0-	8	723	8	3		Y	-0-			39
11	DLQ G-10		4	-0-	4	727	4	3		Y	-0-			39
12	797	N	70	-0-	-727	-0-	70	3		Y	-0-			39
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					29
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					29
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					29
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					29
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					29
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 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
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		15	-0-	15	30	15	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		10	-0-	10	40	10	3			Y	-0-					2
12	50	N	10	-0-	-40	-0-	10	3			Y	-0-					2
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 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
08	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		128	-0-	128	333	128	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		73	-0-	73	406	73	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		178	-0-	178	584	178	3			Y	-0-					6
12	719	N	135	-0-	-584	-0-	135	3			Y	-0-					6
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					6

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 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
08	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	3			Y	-0-					1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					1
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 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
08	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					84
09	DLQ G-10		138	-0-	138	241	125	3	13	9	Y	12					96
10	DLQ G-10		112	-0-	112	353	112	3			Y	-0-					96
11	DLQ G-10		112	-0-	112	465	112	3			Y	-0-					96
12	604	N	139	-0-	-465	-0-	126	3	13	9	Y	12					108
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	3	8	9	Y	7					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		Y	-0-			61
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-			61
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			61
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		Y	-0-			61
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			61
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 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
08	3100	N	2105	-0-	-995	2483	2105	3		Y	-0-			281
09	3000	N	2058	-0-	-942	1541	2058	3		Y	-0-			281
10	3100	N	2101	-0-	-999	542	2101	3		Y	-0-			281
11	2324	N	1782	-0-	-542	-0-	1782	3		Y	-0-			281
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		Y	-0-			281
01	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	1881	3		Y	-0-			281

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			253
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			253
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-			253
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			253
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			253
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			253

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 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
08	DLQ G-10		164	-0-	164	164	164	3		Y	-0-			97
09	DLQ G-10		165	-0-	165	329	165	3		Y	-0-			97
10	DLQ G-10		161	-0-	161	490	161	3		Y	-0-			97
11	DLQ G-10		156	-0-	156	646	156	3		Y	-0-			97
12	798	N	152	-0-	-646	-0-	152	3		Y	-0-			97
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			97

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 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
08	14B2 EXT		435	-0-	435	3882	435	3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		464	-0-	464	4346	464	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		423	-0-	423	4769	423	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		430	-0-	430	5199	430	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		467	-0-	467	5666	467	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		530	-0-	530	6196	530	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					6
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					6
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					6
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					6
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 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
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					15
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					15
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					15
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	N	12					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					4
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					4
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					4
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					18
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					18
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					18
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					10
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					10
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					10
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-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

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212629	X	113762	-0-	-98867	-0-	109554	2	4208	9	N	3825	4014	1			444
09	177720	X	27599	-0-	-150121	-0-	26481	2	1118	9	N	1016	886	1			574
10	175212	X	111757	-0-	-63455	-0-	107569	2	4188	9	N	3807	4144	1			237
11	164970	X	98695	-0-	-66275	-0-	94976	2	3719	9	N	3381	3458	1			160
12	170469	X	99411	-0-	-71058	-0-	95484	2	3927	9	N	3570	3652	1			78
01	113770	X	94571	-0-	-19199	-0-	91265	2	3306	9	N	3005	2745	1			338

AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299597 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10953 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386780	X	242854	-0-	-143926	-0-	242682	2	172	9	Y	156					156
09	248250	X	241953	-0-	-6297	-0-	241866	2	87	9	Y	79					235
10	256525	X	247075	-0-	-9450	-0-	246672	2	403	9	Y	366	339	1			262
11	248250	X	212935	-0-	-35315	-0-	212682	2	253	9	Y	230	176	1			316
12	256525	X	208658	-0-	-47867	-0-	208478	2	180	9	Y	164	341	1			139
01	250015	X	193612	-0-	-56403	-0-	193404	2	208	9	Y	189	170	1			158

NEWBURY NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299761 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11202 PERF.12138 - 20515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		4271	-0-	4271	4271	4077	2	194	9	Y	176					176
10	SHUT IN		130689	-0-	130689	134960	124508	2	6181	9	Y	5619	5672	1			123
11	302569	X	167609	-0-	-134960	-0-	161133	2	6476	9	Y	5887	5947	1			63
12	196075	X	21182	-0-	-174893	-0-	20328	2	854	9	Y	776	787	1			52
01	196075	X	57251	-0-	-138824	-0-	54703	2	2548	9	Y	2316	2147	1			221

NEWBURY SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300020 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.12253 - 21250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		20941	-0-	20941	20941	20708	2	233	9	Y	212					212
10	SHUT IN		409533	-0-	409533	430474	403271	2	6262	9	Y	5693	5776	1			129
11	906272	X	475798	-0-	-430474	-0-	468482	2	7316	9	Y	6651	6713	1			67
12	528023	X	55359	-0-	-472664	-0-	54498	2	861	9	Y	783	798	1			52
01	528023	X	298732	-0-	-229291	-0-	294334	2	4398	9	Y	3998	3769	1			281

THEALE NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300905 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11854 - 20746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		62563	-0-	62563	62563	60568	2	1995	9	Y	1814	1636	1	29	8	149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
THEALE SOUTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300906 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11951 - 21468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	221995	-0-	221995	221995	219403	2	2592	9	Y	2356	2145	1	60	8	151

OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301015 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 10873 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-

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	2	66	9	N	60				70
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5				75
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				75
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	2	19	9	N	17				92
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31	9	N	28				120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				150
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10				160
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4				164
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				164
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				164
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		140	-0-	140	298	140	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ G-10		131	-0-	131	429	131	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		150	-0-	150	579	142	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1600	1450	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1907	-0-	1907	3507	1863	2	44	9	Y	40	36	1			6
11	DLQ G-10		2579	-0-	2579	6086	2579	2			Y	-0-					6
12	7864	X	1778	-0-	-6086	-0-	1712	2	66	9	Y	60	58	1			8
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 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
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					2
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1319	2	33	9	N	30	26	1			6
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					6
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1204	2	44	9	N	40	41	1			5
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					5

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 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
08	DLQ G-10		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		839	-0-	839	1762	839	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		997	-0-	997	2759	969	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	DLQ G-10		603	-0-	603	3362	603	2			Y	-0-					7
12	3100	N	638	-0-	-2462	900	619	2	19	9	Y	17	21	1			3
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 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
08	DLQ G-10		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
12	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 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
08	1116	X	343	-0-	-773	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1062	2	28	9	Y	25	20	1			5
11	840	X	748	-0-	-92	-0-	748	2			Y	-0-					5
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1460	2	55	9	Y	50	49	1			6
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					6

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 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
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					84
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					84
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					84
11	480	N	249	-0-	-231	-0-	249	2			N	-0-					84
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					84
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 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
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					2
09	1200	N	739	-0-	-461	-0-	739	2			N	-0-					2
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					2
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					2
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					2
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					2

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 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
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					50
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					50
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					50
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 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
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					62
09	960	N	652	-0-	-308	-0-	652	2			N	-0-					62
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					62
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					62
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					62
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 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
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					4
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					4
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25	19	1			10
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					10
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	847	2	22	9	N	20	28	1			2
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					2

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 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
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					4
09	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					4
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					4
11	1620	N	1261	-0-	-359	-0-	1261	2			N	-0-					4
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					4
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					4

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 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
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					3
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					3
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1581	2	39	9	N	35	30	1			8
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1391	2	199	9	N	181	179	1			10
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					10
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					10

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 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
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					3
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					3
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					3
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					3
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					23
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			N	-0-					23
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					23
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					23
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					23
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					60
09	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-					60
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					60
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					60
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					49
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					78
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					78
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					78
11	480	N	181	-0-	-299	-0-	181	2			N	-0-					78
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	206	2	110	9	N	100	135	1			43
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					43

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					59
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					59
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					59
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					59

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					95
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					95
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					95
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 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
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					5
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					5
10	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					5
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					5
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					5
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 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
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-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	58	1	587	2	Y	-0-	5	5			183
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	Y	-0-					183
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	73	1	626	2	Y	-0-					183
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	Y	-0-					183
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	821	2	Y	2					185
							2	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	786	2	Y	-0-					185

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	2	N	-0-	5	5			70
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	61	1	550	2	N	-0-					70
10	930	N	553	-0-	-377	-0-	58	1	495	2	N	-0-	5	5			65
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	76	1	758	2	N	-0-	5	5			60
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	51	1	479	2	N	-0-	5	5			55
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	64	1	513	2	N	-0-	5	5			50

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 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
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-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					29
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	6	1	51	2	N	-0-					29
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					29
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	2	N	-0-					29
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					29
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 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
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 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
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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
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	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	N	-0-					35
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	2	N	-0-					35
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	5					40
							6	9									
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	35	1	348	2	N	-0-					40
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	24	1	222	2	N	-0-					40
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	36	1	289	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 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
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 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
08	5211	X	575	-0-	-4636	-0-	50	1	525	2	N	-0-					35
09	3000	X	790	-0-	-2210	-0-	68	1	720	2	N	2					37
							2	9									
10	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	84	1	906	2	N	3					40
							3	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	73	1	823	2	N	-0-					40
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	-0-					40
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	57	1	638	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 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
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	65	1	678	2	N	-0-	5	5			92
09	990	X	313	-0-	-677	-0-	27	1	286	2	N	-0-					92
10	899	X	730	-0-	-169	-0-	62	1	668	2	N	-0-	5	5			87
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	731	2	N	-0-	5	5			82
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	N	-0-					82
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	57	1	642	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 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
08	1395	N	559	-0-	-836	-0-	50	1	509	2	N	-0-	5	5			50
09	1020	N	233	-0-	-787	-0-	23	1	210	2	N	-0-	5	5			45
10	558	N	78	-0-	-480	-0-	8	1	70	2	N	-0-	5	5			40
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	32	1	318	2	N	-0-	5	5			35
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	15	1	144	2	N	-0-	5	5			30
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	5	5			25

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
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-	5	5			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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-	5	5			43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 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
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-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

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-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		834	-0-	834	1443	73	1	761	2	Y	-0-	5	5			41
09	T. A.		542	-0-	542	1985	42	1	443	2	Y	52	20	1			73
							57	9									
10	2692	X	707	-0-	-1985	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					73
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	44	1	494	2	Y	22					95
							24	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	28					123
							31	9									
01	713	N	453	-0-	-260	-0-	37	1	416	2	Y	-0-	32	1			91

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

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-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					9
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	181	1	168	2	Y	-0-					9
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	187	1	171	2	Y	-0-					9
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					9
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	193	1	175	2	Y	-0-					9
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	200	1	182	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

08	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	179	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	185	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	179	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	172	1	156	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					7
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					7

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 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
08	4030	X	2650	-0-	-1380	-0-	231	1	2378	2	Y	37					424
							41	9									
09	3900	X	2833	-0-	-1067	-0-	235	1	2507	2	Y	83	113	1			394
							91	9									
10	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	213	1	2285	2	Y	-0-					394
11	3360	X	2283	-0-	-1077	-0-	186	1	2074	2	Y	21					415
							23	9									
12	3224	X	2586	-0-	-638	-0-	221	1	2352	2	Y	12					427
							13	9									
01	2914	X	2125	-0-	-789	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-	150	1			277

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

08	1736	N	959	-0-	-777	-0-	84	1	875	2	Y	-0-					52
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	103	1	1096	2	Y	-0-					52
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	Y	-0-					52
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	74	1	833	2	Y	-0-					52
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					52
01	1302	N	949	-0-	-353	-0-	78	1	871	2	Y	-0-					52

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

08	14B2 EXT		1664	-0-	1664	1664	146	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1160	-0-	1160	2824	100	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		937	-0-	937	3761	80	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	4400	X	639	-0-	-3761	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	54	1	601	2	Y	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
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-	5	5			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 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
08	3100	N	5344	-0-	2244	2244	468	1	4876	2	N	-0-					75
09	3000	N	5248	-0-	2248	4492	452	1	4796	2	N	-0-					75
10	3100	N	3209	-0-	109	4601	273	1	2936	2	N	-0-	5	5			70
11	6989	X	2388	-0-	-4601	-0-	196	1	2192	2	N	-0-	5	5			65
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	205	1	2189	2	N	-0-					65
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	135	1	1510	2	N	-0-					65

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	834	2	N	-0-					73
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	110	1	1168	2	N	-0-					73
10	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	99	1	1069	2	N	-0-					73
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	N	-0-					73
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	127	1	1351	2	N	-0-					73
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	94	1	1051	2	N	-0-					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

08	868	X	724	-0-	-144	-0-	63	1	660	2	N	1					48
							1	9									
09	840	X	393	-0-	-447	-0-	33	1	347	2	N	12					60
							13	9									
10	868	X	855	-0-	-13	-0-	73	1	782	2	N	-0-					60
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	56	1	625	2	N	-0-					60
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	594	2	N	7					67
							8	9									
01	868	N	464	-0-	-404	-0-	38	1	425	2	N	1					68
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	3100	N	5856	-0-	2756	2756	481	1	5375	2	N	-0-					38

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

08	341	N	264	-0-	-77	-0-	23	1	241	2	N	-0-					57
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					57
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	26	1	279	2	N	-0-					57
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-					57
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	40	1	423	2	N	-0-					57
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		2207	-0-	2207	2207	187	1	2017	2	N	3					28
							3	9									
11	14B2 EXT		515	-0-	515	2722	42	1	473	2	N	-0-					28
12	14B2 EXT		1034	-0-	1034	3756	88	1	940	2	N	5					33
							6	9									
01	4437	X	681	-0-	-3756	-0-	56	1	625	2	N	-0-					33

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

08	434	N	186	-0-	-248	-0-	16	1	170	2	N	-0-					89
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	N	-0-					89
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					89
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 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
08	14B2	EXT	842	-0-	842	3130	74	1	768	2	N	-0-					70
09	14B2	EXT	739	-0-	739	3869	64	1	675	2	N	-0-					70
10	4799	X	930	-0-	-3869	-0-	79	1	851	2	N	-0-	5	5			65
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	2	N	-0-	5	5			60
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	N	-0-					60
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	71	1	799	2	N	-0-					60

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
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-	5	5			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

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-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
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-	5	5			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	5791	-0-	5791	5791	475	1	5316	2	N	-0-					60
12	14B2	EXT	3081	-0-	3081	8872	264	1	2817	2	N	-0-					60
01	14B2	EXT	1582	-0-	1582	10454	130	1	1452	2	N	-0-					60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 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
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-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 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
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-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	N	-0-					40
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	95	1	1007	2	N	-0-					40
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	66	1	710	2	N	-0-					40
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	N	-0-					40
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	93	1	995	2	N	-0-					40
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	85	1	948	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
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

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 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
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
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

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 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
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-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 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
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-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 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
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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 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
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-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 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
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	141	1	1424	2	N	3					63
							3	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	151	1	1357	2	N	5					68
							6	9									
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	156	1	1328	2	N	2					70
							2	9									
11	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	122	1	1243	2	N	-0-					70
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	154	1	1436	2	N	13					83
							14	9									
01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	141	1	1137	2	N	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	113	1	1139	2	N	2					7
							2	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	112	1	1012	2	N	-0-					7
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	106	1	904	2	N	-0-					7
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	96	1	964	2	N	1					8
							1	9									
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	74	1	698	2	N	-0-					8
01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	93	1	751	2	N	9					17
							10	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 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
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	131	1	1326	2	N	1					78
							1	9									
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	129	1	1169	2	N	-0-					78
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	139	1	1189	2	N	-0-					78
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	121	1	1217	2	N	2					80
							2	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	132	1	1239	2	N	-0-					80
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	139	1	1118	2	N	-0-					80

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 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
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-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1436	2	N	-0-	5	5			49
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	117	1	1239	2	N	-0-	5	5			44
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	118	1	1275	2	N	-0-	5	5			39
11	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	113	1	1265	2	N	-0-	5	5			34
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	2	N	-0-	1	5			33
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	122	1	1361	2	N	2					35
							2	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 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
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 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
08	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 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
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 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
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 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
08	2418	X	1391	-0-	-1027	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1203	-0-	-1137	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	702	-0-	-1716	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1196	-0-	-544	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 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
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 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
08	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1976	-0-	-424	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 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
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	976	-0-	-295	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 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
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			Y	-0-					16
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			Y	-0-					16
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					16
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					16
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					16
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 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
08	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			Y	-0-					33
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					33
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2226	3	59	9	Y	54	60	1			27
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	3	10	9	Y	9					36
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1766	3	31	9	Y	28	54	1			10
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1766	3	31	9	Y	28	54	1			10

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 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
08	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1229	-0-	-721	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 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
08	1736	N	1255	-0-	-481	-0-	1255	3			Y	-0-					85
09	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	1455	3			Y	-0-					85
10	1519	N	910	-0-	-609	-0-	910	3			Y	-0-					85
11	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	3			Y	-0-					85
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					85
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					85

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 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
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHAW ESTATE WELL #: RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 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
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 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
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			Y	-0-					58
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					58
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					58
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					58
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					58
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 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
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 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
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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 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
08	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	3			Y	-0-					69
09	2490	N	1977	-0-	-513	-0-	1977	3			Y	-0-					69
10	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	2246	3			Y	-0-					69
11	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	2163	3			Y	-0-					69
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					69
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					69

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 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
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	295	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 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
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 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
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 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
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1421	-0-	-799	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1557	-0-	-663	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 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
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 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
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	3	13	9	Y	12	14	1			1
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1160	3	18	9	Y	16	15	1			2
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1035	3	15	9	Y	14	14	1			2
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	3	13	9	Y	12	12	1			2
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	3	13	9	Y	12	12	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 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
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 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
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					27
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					27
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					27
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 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
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 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
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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 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
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 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
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 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
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 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
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 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
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 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
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	377	-0-	-673	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	271	-0-	-814	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	750	N	146	-0-	-604	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 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
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 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
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	327	3	23	9	Y	21					24
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			Y	-0-	19	1			5
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	279	3	21	9	Y	19					24
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	278	3	1	9	Y	1	19	1			6
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	290	3	20	9	Y	18					24
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	290	3	20	9	Y	18					24

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 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
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 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
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 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
08	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	616	-0-	-674	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	506	-0-	-827	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	359	-0-	-751	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					15
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					15
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					15
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					15
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	853	-0-	-587	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	719	-0-	-893	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	630	-0-	-930	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 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
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 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
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 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
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 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
08	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1952	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1810	3	22	9	Y	20	23	1			2
10	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1820	3	30	9	Y	27	26	1			3
11	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	1700	3	25	9	Y	23	23	1			3
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1713	3	25	9	Y	23	22	1			4
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1713	3	25	9	Y	23	22	1			4

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 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
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-					7
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					7
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					7
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					7
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					7
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					7

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 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
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					17
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					17
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			Y	-0-					17
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					17
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					17
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 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
08	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-					13
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			Y	-0-					13
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					13
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					13
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					13
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					13

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 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
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	713	3	46	9	Y	42					49
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	Y	2	40	1			11
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	734	3	42	9	Y	38					49
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3	40	1			12
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	424	3	41	9	Y	37					49
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	424	3	41	9	Y	37					49

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					3
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					3
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	658	3	29	9	Y	26	27	1			13
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	545	3	4	9	Y	4					17
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1212	3	21	9	Y	19	29	1			7
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1212	3	21	9	Y	19	29	1			7

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

08	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	1752	3			Y	-0-					30
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					30
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					30
11	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					30
12	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			Y	-0-					30
01	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	196	3	12	9	Y	11					13
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-	10	1			3
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					13
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	11	1			3
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	3	11	9	Y	10					13
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	3	11	9	Y	10					13

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					2
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					3
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					3
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	3	11	9	Y	10	9	1			4
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	3	11	9	Y	10	9	1			4

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	271	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	178	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			Y	-0-					26
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					26
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1226	3	50	9	Y	45	49	1			22
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	3	9	9	Y	8					30
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1722	3	30	9	Y	27	47	1			10
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1722	3	30	9	Y	27	47	1			10

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					11
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					11
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					11
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					11
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 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
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 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
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 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
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 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
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 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
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	803	-0-	-397	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 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
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2756	-0-	-124	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 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
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 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
08	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 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
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 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
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 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
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	540	N	200	-0-	-340	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 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
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 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
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 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
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 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
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 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
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 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
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 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
08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 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
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	870	N	702	-0-	-168	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 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
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 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
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 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
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 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
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 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
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 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
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-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 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
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					70
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			Y	-0-					70
10	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			Y	-0-					70
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			Y	-0-					70
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					70
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					70

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 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
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 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
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 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
08	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	407	-0-	-703	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	395	-0-	-752	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	960	N	14	-0-	-946	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 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
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 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
08	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 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
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	689	-0-	-1111	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 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
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 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
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	901	-0-	-449	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 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
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 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
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 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
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					4
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					4
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					4
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					4
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					4
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					4

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 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
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 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
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 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
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1088	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1080	N	623	-0-	-457	-0-	610	3	13	9	Y	12	13	1			1
10	1023	N	492	-0-	-531	-0-	475	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1080	N	309	-0-	-771	-0-	295	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7	9	Y	6	7	1			1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1411	-0-	-1534	-0-	1411	3			Y	-0-					55
09	2850	X	2217	-0-	-633	-0-	2217	3			Y	-0-					55
10	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	1875	3			Y	-0-					55
11	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			Y	-0-					55
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					55
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					55

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1617	3	29	9	Y	26	16	1			10
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1617	3	29	9	Y	26	16	1			10

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 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
08	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	3			Y	-0-					13
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					13
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3					11
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	12	1			1
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	12	1			1

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 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
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	779	-0-	-451	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	640	-0-	-631	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	567	-0-	-633	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 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
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2867	3	34	9	Y	31	30	1			6
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1888	3	32	9	Y	29	32	1			3
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1346	3	40	9	Y	36	35	1			4
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1232	3	34	9	Y	31	31	1			4
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1431	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1431	3	21	9	Y	19	20	1			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 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
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 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
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					13
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					13
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1073	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	Y	2					10
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	3	18	9	Y	16	20	1			6
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	3	18	9	Y	16	20	1			6

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	Y	6	6	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 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
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 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
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	477	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	Y	10	9	1			2
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	Y	10	9	1			2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 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
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1684	3	25	9	Y	23	20	1			4
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1684	3	25	9	Y	23	20	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	1692	3	23	9	Y	21	21	1			4
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1638	3	22	9	Y	20	22	1			2
10	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1658	3	28	9	Y	25	24	1			3
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1812	3	24	9	Y	22	22	1			3
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1840	3	26	9	Y	24	23	1			4
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1840	3	26	9	Y	24	23	1			4

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	314	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 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
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1194	3	17	9	Y	15	15	1			3
09	1230	N	562	-0-	-668	-0-	548	3	14	9	Y	13	15	1			1
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3	17	9	Y	15	15	1			2
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	3	19	9	Y	17	16	1			3
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	3	19	9	Y	17	16	1			3

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	Y	6					14
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					15
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					15
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	330	3	51	9	Y	46	43	1			18
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	330	3	51	9	Y	46	43	1			18

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 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
08	1528	N	206	-0-	-1322	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 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
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	152	3	12	9	Y	11					13
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-	10	1			3
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	169	3	11	9	Y	10					13
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	11	1			3
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	3	11	9	Y	10					13
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	3	11	9	Y	10					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 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
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2141	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2072	3	25	9	Y	23	26	1			2
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2251	3	32	9	Y	29	28	1			3
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	Y	27	25	1			5
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	Y	27	25	1			5

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

08	3100	N	3200	-0-	100	100	3160	3	40	9	Y	36	31	1			7
09	1599	N	1499	-0-	-100	-0-	1460	3	39	9	Y	35	38	1			4
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	287	3	46	9	Y	42	42	1			4
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	102	3	42	9	Y	38	37	1			5
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	6	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 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
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	639	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	516	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	562	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	Y	7	7	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 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
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					22
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					22
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					22
11	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	3			Y	-0-					22
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					22
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					22

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 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
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 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
08	1116	N	609	-0-	-507	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	990	N	478	-0-	-512	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	899	N	427	-0-	-472	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	927	-0-	-603	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	602	-0-	-824	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	906	-0-	-384	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 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
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 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
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					210
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					210
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					210
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					210
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					210
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	48	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	48	3	7	9	Y	6	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 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
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 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
08	1891	N	109	-0-	-1782	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 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
08	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 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
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	360	N	56	-0-	-304	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 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
08	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 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
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 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
08	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 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
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 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
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 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
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 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
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 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
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 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
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 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
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 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
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 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
08	2945	X	703	-0-	-2242	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2239	-0-	-706	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 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
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	Y	7	10	1			1
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	536	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 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
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 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
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 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
08	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 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
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 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
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 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
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	346	-0-	-1064	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 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
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3670	-0-	570	2082	3670	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3642	-0-	642	2724	3642	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3844	-0-	744	3468	3844	3			N	-0-					-0-
01	7312	X	3844	-0-	-3468	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 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
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 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
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	741	-0-	-654	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	768	-0-	-582	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 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
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 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
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 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
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 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
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			Y	-0-					10
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			Y	-0-					10
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					10
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-					10
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					10
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 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
08	1178	N	401	-0-	-777	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	750	N	377	-0-	-373	-0-	373	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	620	N	395	-0-	-225	-0-	388	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	3	12	9	Y	11	10	1			2
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	3	12	9	Y	11	10	1			2

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 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
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					14
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					14
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					14
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 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
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	322	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 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
08	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	930	-0-	-570	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 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
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1033	3	17	9	Y	15					35
09	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1004	3	1	9	Y	1					36
10	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					36
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	3			Y	-0-					36
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1021	3	153	9	Y	139	121	1			54
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1021	3	153	9	Y	139	121	1			54

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 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
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1139	-0-	-571	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 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
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	801	-0-	-519	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	685	-0-	-648	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	653	-0-	-547	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5	4	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3	Y	-0-	-0-
09	720	N	391	-0-	-329	-0-	391	3	Y	-0-	-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	Y	-0-	-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	Y	-0-	-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	-0-	-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 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	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-	-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-	-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	-0-
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-	-0-
10	1023	X	791	-0-	-232	-0-	791	3	N	-0-	-0-
11	1020	X	440	-0-	-580	-0-	440	3	N	-0-	-0-
12	1054	X	361	-0-	-693	-0-	361	3	N	-0-	-0-
01	1240	X	361	-0-	-879	-0-	361	3	N	-0-	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 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
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 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
08	2356	X	1946	-0-	-410	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 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
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 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
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 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
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	3	13	9	Y	12	13	1			1
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1023	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14	9	Y	13	13	1			2
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14	9	Y	13	13	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 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
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 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
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 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
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	3			Y	-0-					43
09	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1496	3			Y	-0-					43
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					43
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					43
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					43
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					43

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 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
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 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
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 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
08	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1053	-0-	-1830	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1213	-0-	-947	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 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
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 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
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 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
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 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
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 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
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 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
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 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
08	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1965	3	25	9	Y	23	23	1			5
09	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	1308	3	23	9	Y	21	24	1			2
10	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1349	3	31	9	Y	28	27	1			3
11	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	1282	3	26	9	Y	24	24	1			3
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1260	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1260	3	19	9	Y	17	17	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 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
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 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
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
01	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 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
08	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 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
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	Y	20	19	1			4
09	1140	N	593	-0-	-547	-0-	572	3	21	9	Y	19	21	1			2
10	1178	N	498	-0-	-680	-0-	472	3	26	9	Y	24	23	1			3
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1325	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1268	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1268	3	19	9	Y	17	17	1			3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 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
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 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
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 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
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 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
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 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
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

08	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2257	-0-	-378	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 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
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 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
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 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
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 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
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 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
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 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
08	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 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
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2283	-0-	-207	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 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
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 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
08	2232	X	2200	-0-	-32	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 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
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 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
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 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
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	420	N	106	-0-	-314	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 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
08	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 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
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 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
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	603	-0-	-885	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	601	-0-	-1079	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 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
08	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	744	-0-	-696	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	370	-0-	-1149	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	515	-0-	-535	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 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
08	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 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
08	930	N	173	-0-	-757	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 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
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	12546	-0-	-443	-0-	12386	3	160	9	Y	145	142	1			29
09	12570	X	11774	-0-	-796	-0-	11627	3	147	9	Y	134	149	1			14
10	12586	X	11955	-0-	-631	-0-	11770	3	185	9	Y	168	164	1			18
11	12180	X	11413	-0-	-767	-0-	11250	3	163	9	Y	148	147	1			19
12	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12492	3	184	9	Y	167	157	1			29
01	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12492	3	184	9	Y	167	157	1			29

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 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
08	8959	X	8769	-0-	-190	-0-	8657	3	112	9	Y	102	101	1			20
09	8670	X	8021	-0-	-649	-0-	7918	3	103	9	Y	94	104	1			10
10	8959	X	8806	-0-	-153	-0-	8677	3	129	9	Y	117	115	1			12
11	8490	X	8429	-0-	-61	-0-	8315	3	114	9	Y	104	103	1			13
12	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8294	3	122	9	Y	111	105	1			19
01	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8294	3	122	9	Y	111	105	1			19

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	11101	-0-	-865	-0-	10959	3	142	9	Y	129	128	1			26
09	11580	X	10185	-0-	-1395	-0-	10055	3	130	9	Y	118	132	1			12
10	11966	X	9772	-0-	-2194	-0-	9608	3	164	9	Y	149	145	1			16
11	11370	X	3706	-0-	-7664	-0-	3563	3	143	9	Y	130	130	1			16
12	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12553	3	186	9	Y	169	156	1			29
01	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12553	3	186	9	Y	169	156	1			29

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	9615	-0-	-708	-0-	9493	3	122	9	Y	111	111	1			22
09	9930	X	8733	-0-	-1197	-0-	8620	3	113	9	Y	103	114	1			11
10	10261	X	9236	-0-	-1025	-0-	9095	3	141	9	Y	128	125	1			14
11	9930	X	9055	-0-	-875	-0-	8932	3	123	9	Y	112	112	1			14
12	9951	X	9424	-0-	-527	-0-	9286	3	138	9	Y	125	117	1			22
01	9610	X	9424	-0-	-186	-0-	9286	3	138	9	Y	125	117	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7144	-0-	-1496	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8254	-0-	-416	-0-	8254	3			Y	-0-					-0-
12	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	3			Y	-0-					-0-
01	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6591	3	85	9	Y	77	77	1			15
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6434	3	79	9	Y	72	79	1			8
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6652	3	97	9	Y	88	87	1			9
11	6330	X	5569	-0-	-761	-0-	5482	3	87	9	Y	79	78	1			10
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6655	3	99	9	Y	90	84	1			16
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6655	3	99	9	Y	90	84	1			16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 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
08	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	4125	3	54	9	Y	49	51	1			10
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5565	3	50	9	Y	45	50	1			5
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5610	3	62	9	Y	56	55	1			6
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5405	3	54	9	Y	49	49	1			6
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5497	3	81	9	Y	74	67	1			13
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5497	3	81	9	Y	74	67	1			13

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2400	3	28	9	Y	25	24	1			5
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2196	3	25	9	Y	23	26	1			2
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	3	32	9	Y	29	28	1			3
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8030	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8082	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8082	3	20	9	Y	18	18	1			3

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7924	3	36	9	Y	33	46	1			40
09	7680	X	6791	-0-	-889	-0-	6767	3	24	9	Y	22					62
10	7936	X	6852	-0-	-1084	-0-	6817	3	35	9	Y	32	53	1			41
11	7710	X	6814	-0-	-896	-0-	6814	3			Y	-0-					41
12	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	7166	3	72	9	Y	65	54	1			52
01	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	7166	3	72	9	Y	65	54	1			52

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	10943	-0-	-217	-0-	10910	3	33	9	Y	30	187	1			53
09	10800	X	6160	-0-	-4640	-0-	6153	3	7	9	Y	6					59
10	11160	X	1484	-0-	-9676	-0-	1409	3	75	9	Y	68	96	1			31
11	10800	X	195	-0-	-10605	-0-	164	3	31	9	Y	28					59
12	11160	X	227	-0-	-10933	-0-	227	3			Y	-0-					59
01	10943	X	227	-0-	-10716	-0-	227	3			Y	-0-					59

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					85
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			Y	-0-					85
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			Y	-0-					85
11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					85
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					85
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10590	3	131	9	Y	119	118	1			24
09	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10145	3	119	9	Y	108	121	1			11
10	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10500	3	150	9	Y	136	133	1			14
11	9540	X	8923	-0-	-617	-0-	8790	3	133	9	Y	121	120	1			15
12	9858	X	9725	-0-	-133	-0-	9583	3	142	9	Y	129	122	1			22
01	9858	X	9725	-0-	-133	-0-	9583	3	142	9	Y	129	122	1			22

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10926	3	136	9	Y	124	123	1			25
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10568	3	125	9	Y	114	127	1			12
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10727	3	157	9	Y	143	140	1			15
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10122	3	140	9	Y	127	126	1			16
12	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10152	3	151	9	Y	137	129	1			24
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10152	3	151	9	Y	137	129	1			24

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9119	3	114	9	Y	104	103	1			21
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8793	3	106	9	Y	96	107	1			10
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8977	3	133	9	Y	121	118	1			13
11	8640	X	8517	-0-	-123	-0-	8401	3	116	9	Y	105	105	1			13
12	8928	X	7357	-0-	-1571	-0-	7249	3	108	9	Y	98	94	1			17
01	8928	X	7357	-0-	-1571	-0-	7249	3	108	9	Y	98	94	1			17

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

08	8866	X	8648	-0-	-218	-0-	8607	3	41	9	Y	37	57	1			45
09	8580	X	7902	-0-	-678	-0-	7877	3	25	9	Y	23					68
10	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8280	3	37	9	Y	34	58	1			44
11	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	8013	3			Y	-0-					44
12	8773	X	8267	-0-	-506	-0-	8184	3	83	9	Y	75	59	1			60
01	8649	X	8267	-0-	-382	-0-	8184	3	83	9	Y	75	59	1			60

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11570	3	146	9	Y	133	132	1			26
09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11156	3	135	9	Y	123	136	1			13
10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11429	3	168	9	Y	153	150	1			16
11	11040	X	10969	-0-	-71	-0-	10820	3	149	9	Y	135	134	1			17
12	11408	X	11270	-0-	-138	-0-	11106	3	164	9	Y	149	140	1			26
01	11408	X	11270	-0-	-138	-0-	11106	3	164	9	Y	149	140	1			26

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6314	3	15	9	Y	14					41
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			Y	-0-					41
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6443	3	36	9	Y	33	47	1			27
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6212	3	15	9	Y	14					41
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6347	3	44	9	Y	40	50	1			31
01	6417	X	6391	-0-	-26	-0-	6347	3	44	9	Y	40	50	1			31

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

08	10292	X	10056	-0-	-236	-0-	10008	3	48	9	Y	44	66	1			52
09	9900	X	9762	-0-	-138	-0-	9732	3	30	9	Y	27					79
10	10230	X	10034	-0-	-196	-0-	9990	3	44	9	Y	40	67	1			52
11	9900	X	9324	-0-	-576	-0-	9324	3			Y	-0-					52
12	10230	X	9435	-0-	-795	-0-	9341	3	94	9	Y	85	69	1			68
01	10075	X	9435	-0-	-640	-0-	9341	3	94	9	Y	85	69	1			68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10057	3	30	9	Y	27	168	1			48
09	9720	X	9703	-0-	-17	-0-	9696	3	7	9	Y	6					54
10	10044	X	10004	-0-	-40	-0-	9936	3	68	9	Y	62	88	1			28
11	9720	X	9403	-0-	-317	-0-	9374	3	29	9	Y	26					54
12	10044	X	9445	-0-	-599	-0-	9445	3			Y	-0-					54
01	10044	X	9445	-0-	-599	-0-	9445	3			Y	-0-					54

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	10052	3	25	9	Y	23					67
09	9420	X	9318	-0-	-102	-0-	9318	3			Y	-0-					67
10	9579	X	9443	-0-	-136	-0-	9381	3	62	9	Y	56	78	1			45
11	9750	X	9071	-0-	-679	-0-	9047	3	24	9	Y	22					67
12	10075	X	9382	-0-	-693	-0-	9316	3	66	9	Y	60	81	1			46
01	10075	X	9382	-0-	-693	-0-	9316	3	66	9	Y	60	81	1			46

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	11863	-0-	-475	-0-	11863	3			Y	-0-					-0-
09	11940	X	11703	-0-	-237	-0-	11703	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11843	-0-	-495	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10722	-0-	-1218	-0-	10722	3			Y	-0-					-0-
12	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-
01	12090	X	11365	-0-	-725	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6544	3	19	9	N	17					50
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					50
10	5518	X	3942	-0-	-1576	-0-	3896	3	46	9	N	42	59	1			33
11	5340	X	3481	-0-	-1859	-0-	3462	3	19	9	N	17					50
12	5518	X	3566	-0-	-1952	-0-	3542	3	24	9	N	22	55	1			17
01	5518	X	3566	-0-	-1952	-0-	3542	3	24	9	N	22	55	1			17

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14105	X	13911	-0-	-194	-0-	13911	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	13320	-0-	-480	-0-	13320	3			Y	-0-					-0-
10	14260	X	13725	-0-	-535	-0-	13725	3			Y	-0-					-0-
11	13800	X	13169	-0-	-631	-0-	13169	3			Y	-0-					-0-
12	14043	X	13459	-0-	-584	-0-	13459	3			Y	-0-					-0-
01	13919	X	13459	-0-	-460	-0-	13459	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	12952	-0-	-99	-0-	12952	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	12464	-0-	-166	-0-	12464	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12781	-0-	-270	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
11	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
12	13051	X	11845	-0-	-1206	-0-	11845	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	11845	-0-	-1113	-0-	11845	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 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
08	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 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
08	2604	X	2020	-0-	-584	-0-	2007	2	13	9	Y	12	30	1			6
09	2520	X	1962	-0-	-558	-0-	1962	2			Y	-0-					6
10	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	1876	2			Y	-0-					6
11	2040	X	1208	-0-	-832	-0-	1208	2			Y	-0-					6
12	2015	X	1256	-0-	-759	-0-	1256	2			Y	-0-					6
01	2015	X	728	-0-	-1287	-0-	728	2			Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 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
08	DLQ	G-10	785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					14
09	DLQ	G-10	657	-0-	657	1442	657	2			Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	567	-0-	567	2009	567	2			Y	-0-					14
11	DLQ	G-10	566	-0-	566	2575	566	2			Y	-0-					14
12	3100	N	645	-0-	-2455	120	645	2			Y	-0-					14
01	677	N	557	-0-	-120	-0-	557	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 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
08	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	187	-0-	187	452	187	2			Y	-0-					7
10	DLQ	G-10	257	-0-	257	709	257	2			Y	-0-					7
11	DLQ	G-10	274	-0-	274	983	274	2			Y	-0-					7
12	1060	X	77	-0-	-983	-0-	77	2			Y	-0-					7
01	279	X	124	-0-	-155	-0-	124	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

08	DLQ G-10	683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	695	-0-	695	1378	695	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	847	-0-	847	2225	847	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	821	-0-	821	3046	821	2			Y	-0-					28
12	3100 N	846	-0-	-2254	792	846	2			Y	-0-					28
01	1612 N	820	-0-	-792	-0-	820	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

08	DLQ G-10	516	-0-	516	516	57	1	459	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	471	-0-	471	987	53	1	418	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	492	-0-	492	1479	58	1	434	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	537	-0-	537	2016	70	1	467	2	Y	-0-					4
12	2498 N	482	-0-	-2016	-0-	54	1	428	2	Y	-0-					4
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	62	1	421	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

08	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	1231	2	7	9	Y	6	13	1			3
09	DLQ G-10	983	-0-	983	2221	983	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	974	-0-	974	3195	974	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	961	-0-	961	4156	961	2			Y	-0-					3
*12	3100 N	965	-0-	-2135	2021	964	2	1	9	Y	1					4
01	2997 N	976	-0-	-2021	-0-	976	2			Y	-0-					4

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 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
08	DLQ G-10		233	-0-	233	233	231	2	2	9	Y	2	20	1			1
09	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1742	1509	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2798	1056	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1573	-0-	1573	4371	1573	2			Y	-0-					1
12	5532	X	1161	-0-	-4371	-0-	1161	2			Y	-0-					1
01	1550	X	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			Y	-0-					1

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 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
08	DLQ G-10		771	-0-	771	771	767	2	4	9	Y	4	11	1			2
09	DLQ G-10		736	-0-	736	1507	736	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		781	-0-	781	2288	781	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		738	-0-	738	3026	738	2			Y	-0-					2
12	3100	N	1721	-0-	-1379	1647	1721	2			Y	-0-					2
*01	3100	N	2368	-0-	-732	915	2368	2			Y	-0-					2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 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
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	1231	2	7	9	Y	6	19	1			3
09	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2400	1162	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3634	1234	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4803	1169	2			Y	-0-					3
*12	3100	N	1421	-0-	-1679	3124	1420	2	1	9	Y	1					4
*01	3100	N	1265	-0-	-1835	1289	1265	2			Y	-0-					4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		961	-0-	961	1933	961	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2994	1061	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1037	-0-	1037	4031	1037	2			Y	-0-					7
12	3100	N	1069	-0-	-2031	2000	1069	2			Y	-0-					7
01	3092	N	1092	-0-	-2000	-0-	1092	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	112	1	902	2	Y	-0-					6
*09	DLQ G-10		822	-0-	822	1836	92	1	729	2	Y	1					7
							1	9									
*10	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2917	128	1	953	2	Y	-0-					7
*11	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3951	135	1	899	2	Y	-0-					7
*12	3100	N	827	-0-	-2273	1678	92	1	735	2	Y	-0-					7
*01	2539	N	861	-0-	-1678	-0-	111	1	750	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 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
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	146	1	1786	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2971	96	1	926	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*10	DLQ G-10		802	-0-	802	3773	82	1	712	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*11	DLQ G-10		713	-0-	713	4486	73	1	632	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*12	3100	N	1425	-0-	-1675	2811	129	1	1287	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
*01	3100	N	938	-0-	-2162	649	78	1	856	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		995	-0-	995	995	110	1	885	2	Y	-0-					9
*09	DLQ G-10		915	-0-	915	1910	102	1	812	2	Y	1					10
							1	9									
*10	DLQ G-10		997	-0-	997	2907	118	1	879	2	Y	-0-					10
*11	DLQ G-10		974	-0-	974	3881	127	1	847	2	Y	-0-					10
*12	3100	N	928	-0-	-2172	1709	103	1	825	2	Y	-0-					10
*01	2771	N	1062	-0-	-1709	-0-	137	1	925	2	Y	-0-					10

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 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
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1107	2	7	9	Y	6	18	1			3
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2171	1057	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3240	1069	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		985	-0-	985	4225	985	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1037	-0-	-2063	2162	1037	2			Y	-0-					3
*01	3100	N	1216	-0-	-1884	278	1216	2			Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 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
08	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1054	2	7	9	Y	6	14	1			3
09	DLQ G-10		945	-0-	945	2006	945	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		856	-0-	856	2862	856	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		733	-0-	733	3595	733	2			Y	-0-					3
12	3100	N	722	-0-	-2378	1217	722	2			Y	-0-					3
01	1972	N	755	-0-	-1217	-0-	755	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1107	2	7	9	Y	6	14	1			3
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2201	1087	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1121	-0-	1121	3322	1121	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4375	1053	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1012	-0-	-2088	2287	1012	2			Y	-0-					3
*01	3100	N	1073	-0-	-2027	260	1073	2			Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

08	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	1435	2	9	9	Y	8	19	1			4
09	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2601	1157	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3748	1147	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1057	-0-	1057	4805	1057	2			Y	-0-					4
12	3100	N	1376	-0-	-1724	3081	1376	2			Y	-0-					4
*01	3100	N	870	-0-	-2230	851	870	2			Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	146	1	1175	2	Y	-0-					8
*09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2415	122	1	970	2	Y	2					10
							2	9									
*10	DLQ G-10		1152	-0-	1152	3567	136	1	1016	2	Y	-0-					10
*11	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4779	158	1	1054	2	Y	-0-					10
*12	3100	N	1583	-0-	-1517	3262	176	1	1407	2	Y	-0-					10
*01	3100	N	1141	-0-	-1959	1303	147	1	994	2	Y	-0-					10

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	1644	1633	2	11	9	Y	10	18	1			5
09	DLQ G-10		1560	-0-	1560	3204	1560	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4585	1381	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5796	1211	2			Y	-0-					5
12	3100	N	1157	-0-	-1943	3853	1157	2			Y	-0-					5
01	3100	N	1435	-0-	-1665	2188	1435	2			Y	-0-					5

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	48	1	387	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		316	-0-	316	751	35	1	281	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		321	-0-	321	1072	38	1	283	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		343	-0-	343	1415	45	1	298	2	Y	-0-					2
12	1709	N	294	-0-	-1415	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					2
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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
08	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	47	1	378	2	Y	-0-					3
*09	DLQ	G-10	436	-0-	436	861	49	1	386	2	Y	1					4
							1	9									
*10	DLQ	G-10	465	-0-	465	1326	55	1	410	2	Y	-0-					4
*11	DLQ	G-10	497	-0-	497	1823	65	1	432	2	Y	-0-					4
*12	2264	N	441	-0-	-1823	-0-	49	1	392	2	Y	-0-					4
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	58	1	394	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 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
08	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	18	1	220	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*09	DLQ	G-10	204	-0-	204	451	18	1	178	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*10	DLQ	G-10	238	-0-	238	689	24	1	206	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*11	DLQ	G-10	212	-0-	212	901	21	1	183	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*12	1478	N	577	-0-	-901	-0-	52	1	516	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	14	1	150	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

08	DLQ G-10	2240	-0-	2240	2240	169	1	2062	2	Y	8	9	1			4
						9	9									
*09	DLQ G-10	1658	-0-	1658	3898	155	1	1495	2	Y	7	9	1			2
						8	9									
*10	DLQ G-10	1418	-0-	1418	5316	145	1	1265	2	Y	7	7	1			2
						8	9									
*11	DLQ G-10	1206	-0-	1206	6522	124	1	1074	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
*12	7636 X	1114	-0-	-6522	-0-	100	1	1005	2	Y	8	9	1			3
						9	9									
01	2232 X	2064	-0-	-168	-0-	172	1	1888	2	Y	4	5	1			2
						4	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

08	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10	9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					26
12	602	N	570	-0-	-32	-0-	570	2			Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

08	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-					50
09	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2215	1179	2			Y	-0-					50
10	DLQ G-10	1072	-0-	1072	3287	1072	2			Y	-0-					50
11	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4368	1081	2			Y	-0-					50
12	3100	N	553	-0-	-2547	1821	553	2			Y	-0-					50
*01	3018	N	1197	-0-	-1821	-0-	1197	2			Y	-0-					50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1024	2	146	9	Y	133					156
*08	DLQ G-10		890	-0-	890	890	890	2			Y	-0-	133	1			23
*09	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2110	1220	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		733	-0-	733	2843	733	2			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3974	1131	2			Y	-0-					23
*12	3100	N	510	-0-	-2590	1384	509	2	1	9	Y	1					24
*01	1810	N	426	-0-	-1384	-0-	426	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 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
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-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

*07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	240	2	34	9	Y	31					42
*08	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	2			Y	-0-	36	1			6
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					6
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					6
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					6
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					6
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 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
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	232	-0-	-450	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	197	-0-	-613	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1257	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	Y	3					7
							3	9									
10	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	29	1	970	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	37	1	1235	2	Y	4					6
							4	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1255	2	Y	7					14
							8	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 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
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	63	1	1643	2	Y	3	22	1			4
							3	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	61	1	1558	2	Y	1					5
							1	9									
10	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	44	1	1067	2	Y	2					7
							2	9									
11	1650	N	984	-0-	-666	-0-	37	1	944	2	Y	3					10
							3	9									
12	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	40	1	1080	2	Y	-0-					10
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	36	1	907	2	Y	2					12
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

08	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

08	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					42
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					42
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					42
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					42
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					42

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	33	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	613	-0-	-227	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	435	-0-	-371	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	403	-0-	-434	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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-					6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
09	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	49	1	1265	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
10	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	43	1	1027	2	Y	2					6
							2	9									
11	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	48	1	1217	2	Y	5					11
							6	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1820	2	Y	-0-					11
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	81	1	2064	2	Y	3					14
							3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

08	1612	N	1289	-0-	-323	-0-	48	1	1239	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1852	2	Y	1					4
							1	9									
10	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	60	1	1444	2	Y	2					6
							2	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	4					10
							4	9									
12	1984	N	1255	-0-	-729	-0-	45	1	1210	2	Y	-0-					10
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	2	Y	2					12
							2	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	296	1	2052	2	Y	14	1	8			21
							15	9									
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	178	1	1287	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	248	1	1713	2	Y	9	24	1			8
							10	9									
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					8
12	2356	X	2112	-0-	-244	-0-	60	1	2038	2	Y	13					21
							14	9									
01	2356	X	73	-0-	-2283	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	1					17
							1	9									
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					17
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	2					19
							2	9									
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	13	1	413	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					19
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					19

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 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
08	1209	N	598	-0-	-611	-0-	598	2			Y	-0-	11	1			-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					1
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3	1	8			3
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	Y	2					5

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 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
08	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	27	1	1489	2	Y	-0-					80
09	1620	X	1209	-0-	-411	-0-	25	1	1184	2	Y	-0-					80
10	1674	X	872	-0-	-802	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					80
11	1620	X	1389	-0-	-231	-0-	25	1	1363	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
12	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	22	1	1080	2	Y	-0-					80
01	1519	X	602	-0-	-917	-0-	11	1	591	2	Y	-0-					80

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 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
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	2	Y	9					15
							10	9									
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	33	1	1008	2	Y	7					22
							8	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	2	Y	7	23	1			6
							8	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	2	Y	9					15
							10	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	8					23
							9	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	2	Y	7	22	1			8
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 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
08	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	54	1	1784	2	Y	5					9
							6	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	2	Y	5					14
							6	9									
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	48	1	1617	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	64	1	2127	2	Y	6					10
							7	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	56	1	1978	2	Y	11					21
							12	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	54	1	1855	2	Y	9	20	1			10
							10	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 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
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	10					17
							11	9									
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	49	1	1491	2	Y	8					25
							9	9									
10	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	31	1	1057	2	Y	4	26	1			3
							4	9									
11	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	38	1	1272	2	Y	7					10
							8	9									
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	39	1	1368	2	Y	9					19
							10	9									
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	25	1	870	2	Y	5	18	1			6
							6	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 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
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	95	1	661	2	Y	-0-					5
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	85	1	616	2	Y	-0-					5
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	87	1	600	2	Y	-0-	3	1			2
11	720	N	300	-0-	-420	-0-	43	1	257	2	Y	-0-					2
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	22	1	750	2	Y	-0-					2
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					2

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 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
08	1860	X	690	-0-	-1170	-0-	87	1	603	2	Y	-0-					57
09	1800	X	688	-0-	-1112	-0-	82	1	591	2	Y	14					71
							15	9									
10	1674	X	371	-0-	-1303	-0-	46	1	318	2	Y	6	44	1			33
							7	9									
11	1350	X	212	-0-	-1138	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					33
12	1178	X	586	-0-	-592	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					33
01	713	X	316	-0-	-397	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					33

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 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
08	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	133	1	923	2	Y	5					26
							6	9									
09	1260	N	169	-0-	-1091	-0-	21	1	148	2	Y	-0-					26
10	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	26	1			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	Y	2					2
							2	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 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
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

08	558	N	382	-0-	-176	-0-	48	1	334	2	Y	-0-					32
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	86	1	623	2	Y	11					43
							12	9									
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	75	1	514	2	Y	8	26	1			25
							9	9									
11	360	N	121	-0-	-239	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					25
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	23	1	800	2	Y	-0-					25
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					25

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	776	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	3					6
							3	9									
10	1054	N	778	-0-	-276	-0-	22	1	750	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	3					5
							3	9									
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	18	1	643	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	17	1	577	2	Y	2					5
							2	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

08	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	58	1	1900	2	Y	16	34	1			24
							18	9									
09	2370	X	1720	-0-	-650	-0-	54	1	1646	2	Y	18					42
							20	9									
10	2480	X	2056	-0-	-424	-0-	58	1	1953	2	Y	41	70	1			13
							45	9									
11	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	66	1	2207	2	Y	23					36
							25	9									
12	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	48	1	1690	2	Y	12	34	1			14
							13	9									
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2293	2	Y	16					30
							18	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	60	1	1967	2	Y	19					31
							21	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	2	Y	16					47
							18	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	61	1	2058	2	Y	18	49	1			16
							20	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	Y	22					38
							24	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	58	1	2053	2	Y	22					60
							24	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	58	1	2003	2	Y	21	56	1			25
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

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
08	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	76	1	2089	2	Y	6					8
								7	9									
09	2400	X	1418	-0-		-982	-0-	52	1	1359	2	Y	6	8	1			6
								7	9									
10	2480	X	1011	-0-		-1469	-0-	25	1	983	2	Y	3	5	1			4
								3	9									
11	2400	X	2175	-0-		-225	-0-	66	1	2095	2	Y	13	7	1			10
								14	9									
12	2480	X	2077	-0-		-403	-0-	59	1	2005	2	Y	12	18	1			4
								13	9									
01	2182	X	2182	-0-		-0-	-0-	67	1	2102	2	Y	12	8	1			8
								13	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

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
08	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	43	1	1408	2	Y	21	12	8			16
								23	9									
09	1230	N	1082	-0-		-148	-0-	34	1	1033	2	Y	14	7	8			23
								15	9									
10	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	12	24	1	5	8	6
								13	9									
11	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	47	1	1568	2	Y	14	3	8			17
								15	9									
12	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	38	1	1331	2	Y	11	2	8			26
								12	9									
01	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	40	1	1359	2	Y	12	25	1	4	8	9
								13	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

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
08	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	81	1	2112	2	Y	4	38	1			6
								4	9									
09	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	72	1	1842	2	Y	2	1	8			7
								2	9									
10	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	76	1	1841	2	Y	3					10
								3	9									
11	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	79	1	2015	2	Y	6					16
								7	9									
12	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	67	1	1798	2	Y	-0-					16
01	1736	N	1584	-0-		-152	-0-	60	1	1521	2	Y	3					19
								3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

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
08	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	81	1	2097	2	Y	5	50	1			7
								6	9									
09	2160	N	2073	-0-		-87	-0-	78	1	1991	2	Y	4	1	8			10
								4	9									
10	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	92	1	2209	2	Y	5					15
								6	9									
11	2100	N	2047	-0-		-53	-0-	77	1	1960	2	Y	9	1	8			23
								10	9									
12	2139	N	1944	-0-		-195	-0-	70	1	1874	2	Y	-0-					23
01	2294	N	2182	-0-		-112	-0-	82	1	2094	2	Y	5					28
								6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

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
08	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	67	1	1853	2	Y	2					3
								2	9									
09	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	75	1	1955	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
10	1612	N	930	-0-		-682	-0-	23	1	906	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
11	1860	N	1602	-0-		-258	-0-	49	1	1549	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
12	2108	N	1635	-0-		-473	-0-	46	1	1585	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
01	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

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
08	2852	X	2214	-0-		-638	-0-	77	1	2124	2	N	12	2	8			196
								13	9									
09	2760	X	1930	-0-		-830	-0-	71	1	1841	2	N	16	1	8			211
								18	9									
10	2790	X	1874	-0-		-916	-0-	47	1	1823	2	N	4	186	1	2	8	27
								4	9									
11	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-	87	1	2783	2	N	2	2	8			27
								2	9									
12	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	77	1	2610	2	N	12	2	8			37
								13	9									
01	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-	78	1	2461	2	N	7	1	8			43
								8	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

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
08	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	570	N	478	-0-		-92	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	620	N	493	-0-		-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-		-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-		-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

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
08	2914	X	2246	-0-		-668	-0-	66	1	2167	2	Y	12	25	1			17
								13	9									
09	2820	X	2164	-0-		-656	-0-	68	1	2079	2	Y	15					32
								17	9									
10	2697	X	2578	-0-		-119	-0-	73	1	2470	2	Y	32	53	1			11
								35	9									
11	2545	X	2545	-0-		-0-	-0-	74	1	2452	2	Y	17					28
								19	9									
12	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	69	1	2435	2	Y	17	27	1			18
								19	9									
01	2659	X	2659	-0-		-0-	-0-	75	1	2565	2	Y	17					35
								19	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

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
08	2170	N	1208	-0-		-962	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1920	N	1224	-0-		-696	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1488	N	1069	-0-		-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	954	-0-		-216	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1161	-0-		-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 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
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	Y	7	16	1			10
							8	9									
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	43	1	1309	2	Y	8					18
							9	9									
10	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	37	1	1247	2	Y	15	28	1			5
							17	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	9					14
							10	9									
12	1395	N	915	-0-	-480	-0-	25	1	884	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
01	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	29	1	1005	2	Y	5					11
							6	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	167	1	1159	2	Y	11	2	8			35
							12	9									
09	1350	X	1347	-0-	-3	-0-	163	1	1181	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	195	1	1343	2	Y	9	38	1	1	8	7
							10	9									
11	1290	X	483	-0-	-807	-0-	70	1	413	2	Y	-0-					7
12	1395	X	1192	-0-	-203	-0-	34	1	1149	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
01	1550	X	881	-0-	-669	-0-	39	1	839	2	Y	3					17
							3	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	X	827	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	7	2	8			19
							8	9									
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
10	806	X	784	-0-	-22	-0-	99	1	681	2	Y	4	21	1			4
							4	9									
11	810	X	86	-0-	-724	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					4
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3719	2	Y	24	1	8			27
							26	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	2	Y	5					32
							6	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	2	Y	9	11	1	3	8	9
							10	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	9	2	8			16
							10	9									
10	2263	N	1342	-0-	-921	-0-	38	1	1290	2	Y	13	22	1	3	8	4
							14	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	Y	8					12
							9	9									
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	2096	2	Y	11	11	1	1	8	11
							12	9									
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	70	1	2393	2	Y	11					22
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	433	1	2998	2	Y	15	2	8			54
							17	9									
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	345	1	2497	2	Y	4	1	8			57
							4	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	449	1	3099	2	Y	11	59	1	1	8	8
							12	9									
11	3060	X	1449	-0-	-1611	-0-	209	1	1240	2	Y	-0-					8
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	101	1	3468	2	Y	18	1	8			25
							20	9									
01	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	126	1	2716	2	Y	9	1	8			33
							10	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 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
08	2232	X	1879	-0-	-353	-0-	55	1	1805	2	Y	17					29
							19	9									
09	2160	X	1609	-0-	-551	-0-	50	1	1544	2	Y	14					43
							15	9									
10	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	51	1	1721	2	Y	14	44	1	1	8	12
							15	9									
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	62	1	2065	2	Y	24	4	8			32
							26	9									
12	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	57	1	2019	2	Y	20	4	8			48
							22	9									
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	55	1	1906	2	Y	17	45	1	3	8	17
							19	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 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
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

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
08	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	86	1	2850	2	Y	14	30	1			21
							15	9									
09	3570	X	2718	-0-	-852	-0-	85	1	2614	2	Y	17					38
							19	9									
10	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	101	1	3411	2	Y	40	64	1			14
							44	9									
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	110	1	3649	2	Y	22					36
							24	9									
12	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	94	1	3310	2	Y	16	34	1			18
							18	9									
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	102	1	3493	2	Y	17					35
							19	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

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
08	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	68	1	2253	2	Y	16	34	1			23
							18	9									
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	66	1	2034	2	Y	18					41
							20	9									
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	75	1	2544	2	Y	41	68	1			14
							45	9									
11	3000	N	3139	-0-	139	139	91	1	3019	2	Y	26					40
							29	9									
12	2611	N	2472	-0-	-139	-0-	67	1	2386	2	Y	17	39	1			18
							19	9									
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	79	1	2720	2	Y	18					36
							20	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

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
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
09	1320	X	1072	-0-	-248	-0-	34	1	1031	2	Y	6					15
							7	9									
10	1674	X	884	-0-	-790	-0-	25	1	849	2	Y	9	21	1			3
							10	9									
11	1620	X	960	-0-	-660	-0-	28	1	926	2	Y	5					8
							6	9									
12	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	38	1	1336	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1545	2	Y	7					14
							8	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22351	X	21844	-0-	-507	-0-	21772	2	72	9	N	65	159	1	8	8	28
09	21630	X	20877	-0-	-753	-0-	20802	2	75	9	N	68	6	8			90
10	22351	X	20972	-0-	-1379	-0-	20953	2	19	9	N	17	75	1	5	8	27
11	21630	X	20187	-0-	-1443	-0-	20125	2	62	9	N	56	1	8			82
12	22134	X	20523	-0-	-1611	-0-	20465	2	58	9	N	53	3	8			132
01	21855	X	20166	-0-	-1689	-0-	20103	2	63	9	N	57	4	8			185

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

08	9734	X	9536	-0-	-198	-0-	1198	1	8297	2	Y	37	48	1			4
							41	9									
09	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	1642	1	11864	2	Y	70	47	1			27
							77	9									
10	13175	X	12289	-0-	-886	-0-	1549	1	10682	2	Y	53	60	1	1	8	19
							58	9									
11	12750	X	4304	-0-	-8446	-0-	616	1	3654	2	Y	31	36	1			14
							34	9									
12	13175	X	12662	-0-	-513	-0-	357	1	12224	2	Y	74	81	1	1	8	6
							81	9									
01	13175	X	9039	-0-	-4136	-0-	399	1	8592	2	Y	44	47	1			3
							48	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	945	1	25960	2	Y	84	11	8			91
							92	9									
09	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1001	1	26082	2	Y	122	94	1	3	8	116
							134	9									
10	26908	X	21539	-0-	-5369	-0-	539	1	20934	2	Y	60	100	1	2	8	74
							66	9									
11	26130	X	21345	-0-	-4785	-0-	646	1	20559	2	Y	127	104	1			97
							140	9									
12	28117	X	22443	-0-	-5674	-0-	635	1	21651	2	Y	143	188	1	1	8	51
							157	9									
01	28117	X	21789	-0-	-6328	-0-	665	1	20974	2	Y	136	97	1	1	8	89
							150	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

08	17484	X	13476	-0-	-4008	-0-	1678	1	11622	2	Y	160	74	1	87	8	8
							176	9									
09	18840	X	12815	-0-	-6025	-0-	1536	1	11100	2	Y	163	55	1	87	8	29
							179	9									
10	19468	X	12967	-0-	-6501	-0-	1619	1	11165	2	Y	166	71	1	100	8	24
							183	9									
11	18840	X	4633	-0-	-14207	-0-	657	1	3899	2	Y	70	44	1	34	8	16
							77	9									
12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	437	1	14965	2	Y	139	91	1	57	8	7
							153	9									
01	13485	X	9906	-0-	-3579	-0-	434	1	9345	2	Y	115	72	1	46	8	4
							127	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	762 28	1 9	20946	2	Y	25					31
09	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	786 43	1 9	20484	2	Y	39	32	1			38
10	21204	X	16068	-0-	-5136	-0-	403 22	1 9	15643	2	Y	20	33	1			25
11	20790	X	16851	-0-	-3939	-0-	512 50	1 9	16289	2	Y	45	35	1			35
12	21483	X	17728	-0-	-3755	-0-	504 54	1 9	17170	2	Y	49	67	1			17
01	21483	X	17465	-0-	-4018	-0-	534 69	1 9	16862	2	Y	63	38	1			42

WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 19827

08	90799	X	60266	-0-	-30533	-0-	59807	2	459	9	Y	417	386	1			50
09	87870	X	68422	-0-	-19448	-0-	68017	2	405	9	Y	368	275	1			143
10	90799	X	68636	-0-	-22163	-0-	68172	2	464	9	Y	422	413	1			152
11	84090	X	27882	-0-	-56208	-0-	27636	2	246	9	Y	224	279	1			97
12	90988	X	90988	-0-	-0-	-0-	2564 678	1 9	87746	2	Y	616	661	1			52
01	70711	X	58567	-0-	-12144	-0-	2575 529	1 9	55463	2	Y	481	503	1			30

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VERADO ENERGY, INC. 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

08	868	N	810	-0-	-58	-0-	8	1	802	2	N	-0-					27
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	7	1	677	2	N	-0-					27
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	5	1	452	2	N	-0-					27
11	780	N	538	-0-	-242	-0-	5	1	533	2	N	-0-					27
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1245	2	N	-0-					27
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	10	1	1017	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 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
08	1178	N	865	-0-	-313	-0-	9	1	856	2	N	-0-					105
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	N	2					107
							2	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	N	-0-					107
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					107
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	2	N	-0-					107
01	2201	N	963	-0-	-1238	-0-	10	1	953	2	N	-0-					107

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 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
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					139
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	4					143
							4	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					143
11	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					143
12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-					143
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	Y	11					154
							12	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	21	1	2137	2	N	-0-					30
09	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	20	1	2025	2	N	-0-					30
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	N	-0-					30
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	20	1	2047	2	N	5					35
							6	9									
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	12	1	1241	2	N	-0-					35
01	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	15	1	1516	2	N	79					114
							87	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 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
08	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	21	1	2136	2	Y	1					35
							1	9									
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					35
10	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	15	1	1509	2	Y	1					36
							1	9									
11	2100	N	1475	-0-	-625	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-					36
12	1736	N	782	-0-	-954	-0-	8	1	774	2	Y	-0-					36
01	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	12	1	1162	2	Y	35					71
							39	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 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
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	9	1	852	2	N	-0-					191
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	7	1	738	2	N	-0-					191
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	6	1	620	2	N	-0-					191
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	N	8	179	1			20
							9	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					20
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 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
08	930	N	528	-0-	-402	-0-	5	1	523	2	Y	-0-					64
09	570	N	233	-0-	-337	-0-	2	1	230	2	Y	1					65
							1	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					65
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	767	2	Y	-0-					65
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	8	1	758	2	Y	4					69
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 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
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					100
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	10	1	968	2	N	-0-					100
10	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	12	1	1184	2	N	2					102
							2	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	11	1	1082	2	N	-0-					102
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	9	1	931	2	N	-0-					102
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	9	1	884	2	N	-0-					102

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-					48
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					48
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					48
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	-0-					48
12	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					48
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	Y	-0-					48

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 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
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					41
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	6	1	556	2	Y	-0-					41
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	Y	-0-					41
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	37					78
							41	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1293	2	Y	6					84
							7	9									
01	1240	N	514	-0-	-726	-0-	5	1	508	2	Y	1					85
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 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
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-					31
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-					31
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					31
11	1380	N	874	-0-	-506	-0-	8	1	841	2	Y	23					54
							25	9									
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	11	1	1111	2	Y	5					59
							6	9									
01	1519	N	867	-0-	-652	-0-	9	1	857	2	Y	1					60
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 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
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	10	1	1029	2	Y	-0-					13
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	13	1	1274	2	Y	-0-					13
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	2	Y	1					14
							1	9									
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					14
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	10	1	982	2	Y	-0-					14
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	33					47
							36	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 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
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007	2	Y	-0-					65
09	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	10	1	1047	2	Y	-0-					65
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	5	1	482	2	Y	-0-					65
11	990	N	439	-0-	-551	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					65
12	1085	N	756	-0-	-329	-0-	7	1	749	2	Y	-0-					65
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	2	Y	-0-					65

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	946	-0-	-449	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	407	-0-	-492	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 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
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 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
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					26
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					26
10	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					26
11	720	N	96	-0-	-624	-0-	96	2			N	-0-					26
12	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					26
01	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	2			N	-0-					26

EQV OPERATING LLC 101634
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	112	-0-	112	143	19	1	90	2	Y	3					3
							3	9									
12	300	X	157	-0-	-143	-0-	27	1	130	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	1332	-0-	-2543	-0-	170	1	1162	2	N	-0-					196
09	3750	X	1162	-0-	-2588	-0-	144	1	1018	2	N	-0-					196
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	344	1	4952	2	N	-0-					196
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	286	1	3992	2	N	-0-					196
12	1829	X	510	-0-	-1319	-0-	48	1	462	2	N	-0-					196
01	5301	X	4701	-0-	-600	-0-	271	1	4015	2	N	377	377	1			196
							415	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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

HELVENSTON SWD WELL #: 1D RRCID -> 298936 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6058 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	282	2	61	9	N	55					292
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					292
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			111
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					131
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	399	3	158	9	N	144					275
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					275

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

08	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	1890 #	1686	-0-	-204	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	1953 #	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1890 #	1421	-0-	-469	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1922 #	1139	-0-	-783	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1829 #	1139	-0-	-690	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

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-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 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
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					99
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					99
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	N	2					101
							2	9									
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					101
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					101
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					101

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 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
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	244	1	4293	2	N	3					19
							3	9									
09	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	250	1	4090	2	N	5					24
							6	9									
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	260	1	4178	2	N	10					34
							11	9									
11	4740	X	4298	-0-	-442	-0-	232	1	4049	2	N	15					49
							17	9									
12	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	259	1	4300	2	N	-0-					49
01	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	247	1	3960	2	N	-0-					49

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					102
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1748	2	N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	1	1	2	N	-0-					102
*01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					102

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 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
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-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					113
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					113
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-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

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

08	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	2	Y	1					4
							1	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	60	1	800	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 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
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	10	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	14	1	211	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	411	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2025

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	266	2	41	9	N	37					118
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	265	2	29	9	N	26	1	8			143
10	372	N	207	-0-	-165 B	-0-	183	2	24	9	N	22	113	1			52
11	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	258	2	30	9	N	27					79
12	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	258	2	6	9	N	5					84
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	272	2	24	9	N	22					106

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

08	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1701	2	18	9	N	16	3	8			120
09	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1613	2	22	9	N	20	3	8			137
10	1767	N	1540	-0-	-227 B	-0-	1529	2	11	9	N	10	2	8			145
11	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1672	2	18	9	N	16	3	8			158
12	1705	N	1647	-0-	-58 B	-0-	1581	2	66	9	N	60	160	1	5	8	53
01	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	1451	2	19	9	N	17	4	8			66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 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
08	279	N	139	-0-	-140 B	-0-	139	2			N	-0-					40
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	181	2	23	9	N	21	1	8			60
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	141	2	4	9	N	4	1	8			63
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					65
12	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	172	2	8	9	N	7					72
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	107	2	77	9	N	70	101	1			41

EQV OPERATING LLC 101634
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 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
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					43
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					43
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					43
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					43
12	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3			N	-0-					43
01	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					43

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE ENERGY INC. 103925
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36394	X	34922	-0-	-1472 B	-0-	34251	2	671	9	Y	610	571	1			137
09	34650	X	33018	-0-	-1632 B	-0-	32393	2	625	9	Y	568	634	1			71
10	35092	X	33872	-0-	-1220 B	-0-	33197	2	675	9	Y	614	629	1			56
11	33960	X	32178	-0-	-1782 B	-0-	31562	2	616	9	Y	560	590	1			26
12	35092	X	32138	-0-	-2954 B	-0-	31464	2	674	9	Y	613	599	1			40
01	34937	X	29876	-0-	-5061 B	-0-	29257	2	619	9	Y	563	539	1	1	8	63

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65596	X	61568	-0-	-4028 B	-0-	61076	2	492	9	Y	447	418	1			100
09	62580	X	57366	-0-	-5214 B	-0-	56935	2	431	9	Y	392	443	1			49
10	64666	X	55610	-0-	-9056 B	-0-	55140	2	470	9	Y	427	436	1	1	8	39
11	61920	X	58597	-0-	-3323 B	-0-	58101	2	496	9	Y	451	469	1			21
12	62155	X	55909	-0-	-6246 B	-0-	55459	2	450	9	Y	409	403	1			27
01	61566	X	51605	-0-	-9961 B	-0-	51186	2	419	9	Y	381	365	1			43

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59210	X	51104	-0-	-8106 B	-0-	51057	2	47	9	Y	43	38	1			23
09	56490	X	48039	-0-	-8451 B	-0-	47997	2	42	9	Y	38	38	1			23
10	56792	X	43694	-0-	-13098 B	-0-	43658	2	36	9	Y	33	37	1			19
11	52920	X	-0-	-0-	-52920 B	-0-					Y	5	6	1			18
12	52359	X	48174	-0-	-4185 B	-0-	48064	2	110	9	Y	100	66	1	33	8	19
01	51119	X	43683	-0-	-7436 B	-0-	43633	2	50	9	Y	45	52	1	7	8	5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

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
08	91915	X	77834	-0-	-14081 B	-0-		77507	2	327	9	Y	297	267	1	3	8	155
09	85650	X	73407	-0-	-12243 B	-0-		73084	2	323	9	Y	294	271	1			178
10	85901	X	67266	-0-	-18635 B	-0-		66970	2	296	9	Y	269	289	1			158
11	80280	X	-0-	-0-	-80280 B	-0-						Y	10	49	1			119
12	96760	X	96760	-0-	-0- B	-0-		96331	2	429	9	Y	390	384	1	21	8	104
01	77841	X	72465	-0-	-5376 B	-0-		72092	2	373	9	Y	339	384	1	17	8	42

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

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
08	74927	X	64843	-0-	-10084 B	-0-		63803	2	1040	9	Y	945	910	1			107
09	70410	X	61018	-0-	-9392 B	-0-		60093	2	925	9	Y	841	891	1			57
10	70711	X	60018	-0-	-10693 B	-0-		59125	2	893	9	Y	812	792	1			77
11	66420	X	55945	-0-	-10475 B	-0-		55067	2	878	9	Y	798	805	1			70
12	66743	X	56387	-0-	-10356 B	-0-		55504	2	883	9	Y	803	810	1			63
01	64852	X	54608	-0-	-10244 B	-0-		53865	2	743	9	Y	675	640	1	1	8	97

NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358

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
08	62341	X	56117	-0-	-6224 B	-0-		55220	2	897	9	Y	815	790	1			92
09	58650	X	53053	-0-	-5597 B	-0-		52185	2	868	9	Y	789	828	1			53
10	59210	X	52912	-0-	-6298 B	-0-		52017	2	895	9	Y	814	790	1			77
11	56520	X	49012	-0-	-7508 B	-0-		48221	2	791	9	Y	719	733	1			63
12	57257	X	49486	-0-	-7771 B	-0-		48650	2	836	9	Y	760	764	1			59
01	56110	X	48541	-0-	-7569 B	-0-		47603	2	938	9	Y	853	788	1	1	8	123

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 19672

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
08	200849	X	120680	-0-	-80169 B	-0-		119280	2	1400	9	Y	1273	1267	1			135
09	180360	X	105294	-0-	-75066 B	-0-		104020	2	1274	9	Y	1158	1150	1			143
10	168423	X	95433	-0-	-72990 B	-0-		94285	2	1148	9	Y	1044	1029	1			158
11	144390	X	93109	-0-	-51281 B	-0-		92112	2	997	9	Y	906	968	1			96
12	133269	X	89155	-0-	-44114 B	-0-		88165	2	990	9	Y	900	943	1			53
01	120683	X	76893	-0-	-43790 B	-0-		76029	2	864	9	Y	785	728	1			110

MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 18811

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
08	206429	X	150734	-0-	-55695 B	-0-		149977	2	757	9	Y	688	683	1			73
09	191130	X	133989	-0-	-57141 B	-0-		133290	2	699	9	Y	635	630	1			78
10	189906	X	125099	-0-	-64807 B	-0-		124426	2	673	9	Y	612	597	1			93
11	170100	X	133185	-0-	-36915 B	-0-		132484	2	701	9	Y	637	662	1			68
12	162626	X	127356	-0-	-35270 B	-0-		126664	2	692	9	Y	629	660	1			37
01	150722	X	118818	-0-	-31904 B	-0-		118169	2	649	9	Y	590	544	1			83

STEWART A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300985 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12249 - 20978

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
01	0		507840	-0-	507840 B	507840		506420	2	1420	9	Y	1291	1123	1			168

STEWART B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300986 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12300 - 19528

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
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	1	1	216	2	N	-0-					95
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	1	1	192	2	N	-0-					95
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	1	1	168	2	N	-0-					95
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	1	1	168	2	N	-0-					95
12	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	1	1	156	2	N	-0-					95
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					95

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	1	1	270	2	N	-0-					188
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	1	1	240	2	N	-0-					188
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	65	151	1			102
							72	9									
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	21					123
							23	9									
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	1	1	210	2	N	65	151	1			37
							72	9									
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	1	1	166	2	N	70					107
							77	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	1	1	171	2	N	-0-					56
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	1	1	152	2	N	-0-					56
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					56
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	133	2	N	-0-					56
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	1	1	124	2	N	-0-					56
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	1	1	105	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	1	1	424	2	N	4					114
							4	9									
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	1	1	376	2	N	83	155	1			42
							91	9									
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	1	1	329	2	N	-0-					42
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	1	1	329	2	N	-0-					42
12	496	N	313	-0-	-183 B	-0-	1	1	306	2	N	5					47
							6	9									
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	1	1	261	2	N	38					85
							42	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

08	4433	X	3296	-0-	-1137 B	-0-	3288	2	8	9	N	7					200
09	4080	X	725	-0-	-3355 B	-0-	714	2	11	9	N	10	178	1			32
10	4619	X	3925	-0-	-694 B	-0-	3771	2	154	9	N	140					172
11	4470	X	3568	-0-	-902 B	-0-	3557	2	11	9	N	10					182
12	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					182
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					182

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

08	5456	X	5105	-0-	-351 B	-0-	5069	2	36	9	N	33					150
09	5280	X	2220	-0-	-3060 B	-0-	2181	2	39	9	N	35					185
10	3720	X	2931	-0-	-789 B	-0-	2815	2	116	9	N	105	180	1			110
11	3600	X	2615	-0-	-985 B	-0-	2591	2	24	9	N	22					132
12	5115	X	-0-	-0-	-5115 B	-0-					N	-0-					132
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT					132

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	2	1	143	2	N	-0-					31
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	5	1	148	2	N	-0-					31
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	9	1	140	2	N	-0-					31
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	8	1	146	2	N	-0-					31
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	8	1	155	2	N	-0-					31
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	9	1	151	2	N	-0-					31

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 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
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					7
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					7
11	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					7
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7
01	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					7

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	7	1	634	2	N	12					145
							13	9									
09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	22	1	640	2	N	9	42	1			112
							10	9									
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	42	1	620	2	N	10	2	8			120
							11	9									
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	33	1	626	2	N	12					132
							13	9									
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	31	1	643	2	N	7	1	8			138
							8	9									
01	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	34	1	551	2	N	12	2	8			148
							13	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 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
08	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	129	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	101	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38 B	-0-	96	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	118	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	57	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	93	1	965	2	Y	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 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
08	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	92	1	665	2	Y	2	1	8			94
							2	9									
09	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	79	1	741	2	Y	2					96
							2	9									
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	77	1	781	2	Y	4	2	8			98
							4	9									
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	95	1	725	2	Y	3	1	8			100
							3	9									
12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	49	1	775	2	Y	3	2	8			101
							3	9									
01	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	74	1	776	2	Y	3	1	8			103
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

08	341	N	98	-0-	-243	B	-0-	1 1	1 9	96	2	N	1	1	8			5
09	210	N	22	-0-	-188	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					5
10	248	N	33	-0-	-215	B	-0-	2 1	1 9	30	2	N	1	1	8			5
11	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					5
12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					5
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

08	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	5 18	1 9	427	2	N	16					53
09	450	N	375	-0-	-75	B	-0-	12 8	1 9	355	2	N	7					60
10	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	25 9	1 9	375	2	N	8					68
11	450	N	395	-0-	-55	B	-0-	19 10	1 9	366	2	N	9					77
12	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	21 13	1 9	430	2	N	12					89
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	23 4	1 9	377	2	N	4					93

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

08	1240	N	1041	-0-	-199	B	-0-	126	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	953	-0-	-157	B	-0-	92	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	124	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1160	-0-	-111	B	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

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
08	589	N	436	-0-	-153 B	-0-	53	1	381	2	Y	2	1	8			70
							2	9									
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	42	1	392	2	Y	2					72
							2	9									
10	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	38	1	387	2	Y	4	2	8			74
							4	9									
11	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	45	1	346	2	Y	3	1	8			76
							3	9									
12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	23	1	365	2	Y	3	2	8			77
							3	9									
01	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	32	1	337	2	Y	3	1	8			79
							3	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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
08	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	18	1	1573	2	N	14	2	8			225
							15	9									
09	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	51	1	1482	2	N	9	177	1			57
							10	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	98	1	1446	2	N	6	5	8			58
							7	9									
11	1560	N	1508	-0-	-52 B	-0-	73	1	1405	2	N	27	1	8			84
							30	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	70	1	1436	2	N	31	5	8			110
							34	9									
01	1550	N	1494	-0-	-56 B	-0-	85	1	1381	2	N	25	3	8			132
							28	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

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
08	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	6	1	493	2	N	9					92
							10	9									
09	510	N	478	-0-	-32 B	-0-	16	1	456	2	N	5					97
							6	9									
10	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	30	1	445	2	N	5					102
							6	9									
11	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	23	1	435	2	N	8					110
							9	9									
12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	21	1	439	2	N	10					120
							11	9									
01	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	26	1	425	2	N	2					122
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

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
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					4
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					4
10	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 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
08	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	1	1	71	2	N	5					165
							6	9									
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	2	N	3					168
							3	9									
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	146	2	N	7					175
							8	9									
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					175
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	N	5					180
							6	9									
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	2	N	-0-					180

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	5	1	467	2	N	-0-					53
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	16	1	476	2	N	-0-					53
10	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					53
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					53
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					53
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					53

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	Y	1					41
							1	9									
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					41
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	39	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	Y	15					56
							17	9									
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	11	2	8			65
							12	9									
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	16	2	Y	6	1	8			70
							7	9									

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 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
08	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					36
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	6	1	52	2	Y	1					37
							1	9									
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					37
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					37
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					37
01	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					37

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 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
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	16	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
09	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	18	2	Y	13	5	8			25
							14	9									
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	4	2	Y	7	3	8			29
							8	9									
12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	16	2	Y	7	3	8			33
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	1	1	127	2	N	-0-					55
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					55
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	10	1	141	2	N	3					58
							3	9									
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	8	1	144	2	N	-0-					58
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	6	1	114	2	N	-0-					58
01	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	4	1	72	2	N	2					60
							2	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					68
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					68
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	5	1	95	2	N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	2					62
							2	9									
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	9	1	269	2	N	-0-					62
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	17	1	245	2	N	-0-					62
11	270	N	154	-0-	-116 B	-0-	8	1	146	2	N	-0-					62
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	17	1	360	2	N	3					65
							3	9									
01	248	N	150	-0-	-98 B	-0-	9	1	139	2	N	2					67
							2	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					28
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					28
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					28
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					28
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					28
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	47	1	489	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					85
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					85
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					85
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					85
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	7	1	140	2	N	25					110
							28	9									
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	7					117
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 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
08	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	2	1	143	2	N	4					202
							4	9									
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	2	N	141	141	1			202
							155	9									
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-					202
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					202
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	7	1	154	2	N	-0-					202
01	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	9	1	139	2	N	-0-					202

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 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
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	2	1	132	2	N	-0-					10
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	N	-0-					10
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	17	1	255	2	N	-0-					10
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	12	1	222	2	N	-0-					10
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	11	1	220	2	N	-0-					10
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	12	1	193	2	N	-0-					10

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 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
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	9	1			4
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	2	1	13	2	N	-0-					4
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	5	1	23	2	N	-0-					4
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			4
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			4

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					31
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

08	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	1	1	49	2	N	1	1	8			32
								1	9									
09	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					32
10	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	2	1	29	2	N	1	1	8			32
								1	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					32
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	4	1	59	2	N	-0-					32

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

08	341	N	266	-0-	-75	B	-0-	3	1	263	2	N	-0-					61
09	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	11	1	303	2	N	-0-					61
10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	22	1	331	2	N	-0-					61
11	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	13	1	251	2	N	-0-					61
12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	22	1	453	2	N	-0-					61
01	341	N	80	-0-	-261	B	-0-	4	1	65	2	N	10					71
								11	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

08	806	N	785	-0-	-21	B	-0-	9	1	767	2	N	8	2	8			235
								9	9									
09	750	N	747	-0-	-3	B	-0-	25	1	718	2	N	4					239
								4	9									
*10	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	49	1	726	2	N	7	3	8			243
								8	9									
*11	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	37	1	716	2	N	1	1	8			243
								1	9									
*12	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	36	1	731	2	N	1	1	8			243
								1	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	44	1	718	2	N	22	182	1	2	8	81
								24	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					47
09	180	N	2	-0-	-178	B	-0-	2	2			N	-0-					47
10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					47
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	4	1	70	2	N	-0-					47
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					47
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	6	1	94	2	N	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

08	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	93	1	673	2	Y	5	4	8			98
								6	9									
09	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	71	1	666	2	Y	-0-					98
10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	70	1	715	2	Y	9	7	8			100
								10	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	89	1	683	2	Y	9	4	8			105
								10	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	46	1	721	2	Y	9	6	8			108
								10	9									
01	806	N	733	-0-	-73	B	-0-	64	1	665	2	Y	4	2	8			110
								4	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

08	1085	N	970	-0-	-115	B	-0-	118	1	852	2	N	-0-					24
09	1020	N	923	-0-	-97	B	-0-	89	1	832	2	N	2					26
								2	9									
10	1054	N	835	-0-	-219	B	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8			26
								1	9									
11	930	N	776	-0-	-154	B	-0-	90	1	686	2	N	-0-					26
12	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	46	1	732	2	N	2	2	8			26
								2	9									
01	837	N	704	-0-	-133	B	-0-	61	1	640	2	N	3	1	8			28
								3	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

08	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					95
09	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					95
10	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					95
11	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	6	1	111	2	N	-0-					95
12	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	3	1	70	2	N	-0-					95
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

08	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	3	1	224	2	N	65					143
								72	9									
09	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	7	1	190	2	N	-0-					143
10	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	12	1	184	2	N	4					147
								4	9									
11	300	N	225	-0-	-75	B	-0-	11	1	214	2	N	-0-					147
12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	9	1	187	2	N	1					148
								1	9									
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	11	1	184	2	N	2	2	8			148
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					230
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	5	1	147	2	N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					230
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					230
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	120	2	N	3					233
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					233

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	2	N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					50
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					50
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					50
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					50
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					50
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					17
09	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-					17
10	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-					17
11	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		44	-0-	44 B	44	2	1	38	2	Y	4					21
							4	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	44					Y	-0-					21

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 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
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	25	2	2	9	N	2					87
09	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	1	1	32	2	N	1					88
							1	9									
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					88
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	4	2	2	9	N	2					90
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	4	2	1	9	N	1					91
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	2					93
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 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
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	N	-0-					138
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					138
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					138
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	12	1	94	2	N	-0-					138
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					138
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					138

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 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
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					48
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	2	N	-0-					48
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					48
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					32
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			32
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	N	6					38
							7	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	100	1	577	2	N	2	9	1	1	8	4
							2	9									
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	98	1	535	2	N	-0-					4
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	108	1	540	2	N	3	3	8			4
							3	9									
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	36	1	587	2	N	1	1	8			4
							1	9									
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	45	1	565	2	N	3	3	8			4
							3	9									
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	99	1	492	2	N	1	1	8			4
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	146	1	841	2	N	3	130	1	1	8	59
							3	9									
09	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	146	1	796	2	N	32					91
							35	9									
10	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	158	1	789	2	N	31	3	8			119
							34	9									
11	960	N	935	-0-	-25 B	-0-	54	1	878	2	N	3	1	8			121
							3	9									
12	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	66	1	834	2	N	21	3	8			139
							23	9									
01	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	154	1	770	2	N	17	1	8			155
							19	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	X	137	-0-	-0- B	-0-	2	1	133	2	N	2					46
							2	9									
09	137	X	137	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	2	N	1					47
							1	9									
10	124	X	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					47
11	178	X	178	-0-	-0- B	-0-	9	1	168	2	N	1					48
							1	9									
12	124	X	88	-0-	-36 B	-0-	4	1	83	2	N	1					49
							1	9									
01	155	X	138	-0-	-17 B	-0-	8	1	128	2	N	2					51
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 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
08	1085	N	1036	-0-	-49	B	-0-	153	1 2 9	881	2	N	2	11	1	1	8	5
09	1020	N	939	-0-	-81	B	-0-	146	1	793	2	N	-0-					5
10	1116	N	1058	-0-	-58	B	-0-	177	1 3 9	878	2	N	3	3	8			5
11	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	82	1 1 9	1331	2	N	1	1	8			5
12	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	91	1 3 9	1149	2	N	3	3	8			5
01	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	205	1 1 9	1025	2	N	1	1	8			5

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 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
08	2436	X	2436	-0-	-0-	B	-0-	295	1 7 9	2134	2	N	6	3	8			19
09	2460	X	2391	-0-	-69	B	-0-	230	1 2 9	2159	2	N	2					21
10	2542	X	2174	-0-	-368	B	-0-	194	1 9 9	1971	2	N	8	5	8			24
11	2460	X	1431	-0-	-1029	B	-0-	165	1 4 9	1262	2	N	4	2	8			26
12	2449	X	2449	-0-	-0-	B	-0-	145	1 9 9	2295	2	N	8	4	8			30
01	2480	X	2476	-0-	-4	B	-0-	217	1 3 9	2256	2	N	3	2	8			31

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 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
08	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	238	1	1721	2	N	-0-					67
09	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	42	1	391	2	N	-0-					67
10	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	39	1	392	2	N	-0-					67
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	47	1	362	2	N	-0-					67
12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	19	1	302	2	N	-0-					67
01	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	31	1	319	2	N	-0-					67

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 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
08	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	203	1 2 9	1175	2	N	2	11	1	1	8	5
09	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1120	2	N	-0-					5
10	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	200	1 3 9	998	2	N	3	3	8			5
11	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	75	1 1 9	1232	2	N	1	1	8			5
12	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	128	1 3 9	1619	2	N	3	3	8			5
01	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	259	1 1 9	1292	2	N	1	1	8			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

MO	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
08	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	B	246	1	1782	2	N	6	3	8			18
								7	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	B	212	1	1995	2	N	2					20
								2	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	B	169	1	1719	2	N	8	5	8			23
								9	9									
11	1980	N	700	-0-	-1280	-0-	B	81	1	615	2	N	4	2	8			25
								4	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	B	59	1	933	2	N	6	4	8			27
								7	9									
01	1891	N	917	-0-	-974	-0-	B	80	1	835	2	N	2	2	8			27
								2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

MO	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					41

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

MO	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
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	B	69	1	5993	2	N	98					244
								108	9									
09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	B	195	1	5645	2	N	102	180	1			166
								112	9									
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	B	387	1	5705	2	N	105	177	1	1	8	93
								116	9									
11	5970	X	5943	-0-	-27	-0-	B	288	1	5537	2	N	107	1	8			199
								118	9									
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	B	284	1	5844	2	N	118	186	1	2	8	129
								130	9									
01	6200	X	5530	-0-	-670	-0-	B	313	1	5087	2	N	118	173	1	1	8	73
								130	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

MO	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
08	4216	X	4043	-0-	-173	-2229	B	489	1	3540	2	N	13	5	8			100
								14	9									
09	4080	X	2726	-0-	-1354	-2229	B	262	1	2464	2	N	-0-					100
10	4216	X	2721	-0-	-1495	-2229	B	234	1	2388	2	N	90	8	8			182
								99	9									
11	4020	X	1916	-0-	-2104	-2229	B	214	1	1637	2	N	59	3	8			238
								65	9									
12	4092	X	2287	-0-	-1805	-2229	B	136	1	2147	2	N	4	4	8			238
								4	9									
01	4030	X	1214	-0-	-2816	-2229	B	106	1	1105	2	N	3	3	8			238
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	91	1	7893	2	N	8					355
							9	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0- B	-0-	187	1	5393	2	N	8					363
							9	9									
10	6440	X	6440	-0-	-0- B	-0-	409	1	6021	2	N	9					372
							10	9									
11	6960	X	6205	-0-	-755 B	-0-	307	1	5892	2	N	5					377
							6	9									
12	7192	X	6132	-0-	-1060 B	-0-	284	1	5840	2	N	7					384
							8	9									
01	7192	X	5945	-0-	-1247 B	-0-	345	1	5600	2	N	-0-					384

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	9239	-0-	5271 B	-91267	105	1	9092	2	N	38					420
							42	9									
09	3840	X	9674	-0-	5834 B	-85433	322	1	9310	2	N	38	170	1			288
							42	9									
10	3968	X	9695	-0-	5727 B	-79706	613	1	9030	2	N	47	1	8			334
							52	9									
11	3840	X	8662	-0-	4822 B	-74884	426	1	8192	2	N	40					374
							44	9									
12	3968	X	8891	-0-	4923 B	-69961	409	1	8423	2	N	54	180	1			248
							59	9									
01	3968	X	8384	-0-	4416 B	-65545	484	1	7855	2	N	41	1	8			288
							45	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 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
08	5549	X	5456	-0-	-93 B	-158176	804	1	4645	2	N	6	6	8			249
							7	9									
09	5370	X	5296	-0-	-74 B	-158176	823	1	4473	2	N	-0-					249
10	5456	X	5243	-0-	-213 B	-158176	875	1	4356	2	N	11	179	1	11	8	70
							12	9									
11	5280	X	5701	-0-	421 B	-157755	328	1	5364	2	N	8	8	8			70
							9	9									
12	5456	X	6637	-0-	1181 B	-156574	485	1	6129	2	N	21	16	8			75
							23	9									
01	5487	X	7574	-0-	2087 B	-154487	1260	1	6288	2	N	24	6	8			93
							26	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	630	1	3636	2	N	7	5	8			70
							8	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	675	1	3665	2	N	-0-					70
10	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	691	1	3441	2	N	18	13	8			75
							20	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	211	1	3455	2	N	19	12	8			82
							21	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	235	1	2963	2	N	33	27	8			88
							36	9									
01	2636	X	2636	-0-	-0- B	-0-	437	1	2179	2	N	18	10	8			96
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	6784	-0-	-1214 B	-310286	77	1	6668	2	N	35					256
							39	9									
09	7290	X	6305	-0-	-985 B	-310286	209	1	6045	2	N	46					302
							51	9									
10	7254	X	6398	-0-	-856 B	-310286	404	1	5950	2	N	40					342
							44	9									
11	6570	X	6191	-0-	-379 B	-310286	304	1	5841	2	N	42	181	1			203
							46	9									
12	6789	X	6313	-0-	-476 B	-310286	291	1	5987	2	N	32					235
							35	9									
01	6789	X	6101	-0-	-688 B	-310286	349	1	5672	2	N	73					308
							80	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4391	-0-	-569 B	-710241	50	1	4279	2	N	56					535
							62	9									
09	4620	X	4105	-0-	-515 B	-710241	134	1	3880	2	N	83	183	1			435
							91	9									
10	4619	X	4491	-0-	-128 B	-710241	281	1	4149	2	N	55	176	1	1	8	313
							61	9									
11	4470	X	4422	-0-	-48 B	-710241	217	1	4166	2	N	35	2	8			346
							39	9									
12	4402	X	4503	-0-	101 B	-710140	204	1	4213	2	N	78	2	8			422
							86	9									
01	4495	X	4359	-0-	-136 B	-710140	246	1	3988	2	N	114	182	1	1	8	353
							125	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	16043	-0-	-1224 B	-192851	1943	1	14070	2	N	27	17	8			176
							30	9									
09	16440	X	15306	-0-	-1134 B	-192851	1471	1	13828	2	N	6					182
							7	9									
10	16833	X	15909	-0-	-924 B	-192851	1420	1	14456	2	N	30	30	8			182
							33	9									
11	16290	X	15315	-0-	-975 B	-192851	1773	1	13524	2	N	16	13	8			185
							18	9									
12	16802	X	15665	-0-	-1137 B	-192851	927	1	14669	2	N	63	25	8			223
							69	9									
01	16058	X	15558	-0-	-500 B	-192851	1359	1	14159	2	N	36	9	8			250
							40	9									

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	8475	-0-	-1817 B	-0-	96	1	8299	2	N	73	179	1			310
							80	9									
09	9960	X	8716	-0-	-1244 B	-0-	289	1	8352	2	N	68					378
							75	9									
10	9889	X	9811	-0-	-78 B	-0-	616	1	9087	2	N	98					476
							108	9									
11	9527	X	9527	-0-	-0- B	-0-	466	1	8962	2	N	90	189	1			377
							99	9									
12	8888	X	8888	-0-	-0- B	-0-	406	1	8372	2	N	100	1	8			476
							110	9									
01	9796	X	7905	-0-	-1891 B	-0-	452	1	7335	2	N	107	194	1	2	8	387
							118	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6317	-0-	-410 B	-0-	71	1	6129	2	N	106	1	8			317
							117	9									
09	6510	X	5987	-0-	-523 B	-0-	196	1	5666	2	N	114	177	1			254
							125	9									
10	6572	X	6000	-0-	-572 B	-0-	374	1	5518	2	N	98	2	8			350
							108	9									
11	6120	X	5601	-0-	-519 B	-0-	271	1	5218	2	N	102	191	1	1	8	260
							112	9									
12	6324	X	5636	-0-	-688 B	-0-	252	1	5190	2	N	176	3	8			433
							194	9									
01	6324	X	5549	-0-	-775 B	-0-	318	1	5162	2	N	63	176	1	3	8	317
							69	9									

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 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
08	5520	X	5520	-0-	-0- B	-0-	62	1	5397	2	N	55	2	8			367
							61	9									
*09	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	155	1	4464	2	N	38					405
							42	9									
*10	3937	X	2195	-0-	-1742 B	-0-	139	1	2053	2	N	3	3	8			405
							3	9									
*11	3810	X	420	-0-	-3390 B	-0-	21	1	398	2	N	1	1	8			405
							1	9									
*12	3937	X	614	-0-	-3323 B	-0-	28	1	585	2	N	1	1	8			405
							1	9									
*01	3937	X	118	-0-	-3819 B	-0-	7	1	108	2	N	3	3	8			405
							3	9									

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5735	-0-	-0- B	-0-	65	1	5606	2	N	58	2	8			192
							64	9									
09	6068	X	6068	-0-	-0- B	-0-	201	1	5810	2	N	52					244
							57	9									
10	6209	X	6209	-0-	-0- B	-0-	383	1	5642	2	N	167	180	1	3	8	228
							184	9									
11	5836	X	5836	-0-	-0- B	-0-	285	1	5483	2	N	62	2	8			288
							68	9									
12	5795	X	5795	-0-	-0- B	-0-	265	1	5457	2	N	66	192	1	2	8	160
							73	9									
01	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	335	1	5432	2	N	67	3	8			224
							74	9									

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16833	X	14748	-0-	-2085 B	-0-	169	1	14575	2	N	4					137
							4	9									
09	16200	X	11613	-0-	-4587 B	-0-	386	1	11142	2	N	77					214
							85	9									
10	16492	X	12932	-0-	-3560 B	-0-	822	1	12109	2	N	1	1	8			214
							1	9									
11	15960	X	9590	-0-	-6370 B	-0-	474	1	9104	2	N	11	1	8			224
							12	9									
12	16151	X	10124	-0-	-6027 B	-0-	468	1	9644	2	N	11	3	8			232
							12	9									
01	14756	X	11960	-0-	-2796 B	-0-	693	1	11250	2	N	15	1	8			246
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	3580	-0-	-3054 B	-0-	41 14	1 9	3525	2	N	13	1	8			172
09	6420	X	6042	-0-	-378 B	-0-	202 9	1 9	5831	2	N	8					180
10	6634	X	5678	-0-	-956 B	-0-	361 3	1 9	5314	2	N	3	1	8			182
11	4699	X	4699	-0-	-0- B	-0-	232 11	1 9	4456	2	N	10					192
12	6062	X	6062	-0-	-0- B	-0-	278 47	1 9	5737	2	N	43					235
01	6231	X	5306	-0-	-925 B	-0-	306 30	1 9	4970	2	N	27					262

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4966	-0-	-304 B	-0-	57 22	1 9	4887	2	N	20					262
09	5100	X	4538	-0-	-562 B	-0-	152 1	1 9	4385	2	N	1					263
10	5270	X	4477	-0-	-793 B	-0-	284 1	1 9	4192	2	N	1	1	8			263
11	4890	X	4236	-0-	-654 B	-0-	209	1	4027	2	N	-0-					263
12	4960	X	4523	-0-	-437 B	-0-	209	1	4314	2	N	-0-					263
01	4960	X	4487	-0-	-473 B	-0-	260	1	4227	2	N	-0-					263

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	6787	-0-	-808 B	-244964	77 37	1 9	6673	2	N	34					354
09	7200	X	6569	-0-	-631 B	-244964	218 52	1 9	6299	2	N	47	186	1			215
10	7440	X	6761	-0-	-679 B	-244964	423 103	1 9	6235	2	N	94	1	8			308
11	6810	X	6716	-0-	-94 B	-244964	328 81	1 9	6307	2	N	74					382
12	6789	X	6941	-0-	152 B	-244812	316 114	1 9	6511	2	N	104	195	1	1	8	290
01	6789	X	6629	-0-	-160 B	-244812	381 63	1 9	6185	2	N	57	1	8			346

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5320	-0-	-136 B	-867856	60 102	1 9	5158	2	N	93	179	1			315
09	5280	X	4893	-0-	-387 B	-867856	160 119	1 9	4614	2	N	108					423
10	5456	X	4922	-0-	-534 B	-867856	306 99	1 9	4517	2	N	90	186	1	1	8	326
11	5280	X	4579	-0-	-701 B	-867856	222 83	1 9	4274	2	N	75	182	1	2	8	217
12	5332	X	4642	-0-	-690 B	-867856	211 86	1 9	4345	2	N	78	2	8			293
01	5332	X	4526	-0-	-806 B	-867856	256 111	1 9	4159	2	N	101	1	8			393

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

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
08	6200	X	5713	-0-	-487	B	-0-		65	1	5580	2	N	62					332
									68	9									
09	5880	X	5571	-0-	-309	B	-0-		184	1	5320	2	N	61	187	1			206
									67	9									
10	5890	X	5749	-0-	-141	B	-0-		361	1	5319	2	N	63	1	8			268
									69	9									
11	5700	X	5620	-0-	-80	B	-0-		274	1	5276	2	N	64	188	1	6	8	138
									70	9									
12	5890	X	4822	-0-	-1068	B	-0-		218	1	4491	2	N	103	23	8			218
									113	9									
01	5766	X	4666	-0-	-1100	B	-0-		267	1	4327	2	N	65	9	8			274
									72	9									

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

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
08	8907	X	8907	-0-	-0-	B	-0-		101	1	8715	2	N	83	1	8			264
									91	9									
09	9256	X	9256	-0-	-0-	B	-0-		306	1	8844	2	N	96					360
									106	9									
10	9686	X	9686	-0-	-0-	B	-0-		609	1	8975	2	N	93	191	1	2	8	260
									102	9									
11	9414	X	9414	-0-	-0-	B	-0-		459	1	8833	2	N	111	8	8			363
									122	9									
12	9481	X	9481	-0-	-0-	B	-0-		432	1	8899	2	N	136	188	1	26	8	285
									150	9									
01	9331	X	8110	-0-	-1221	B	-0-		464	1	7530	2	N	105	10	8			380
									116	9									

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

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
08	8742	X	8143	-0-	-599	B	-0-		92	1	7993	2	N	53	11	8			307
									58	9									
09	8220	X	7429	-0-	-791	B	-0-		247	1	7129	2	N	48					355
									53	9									
10	8494	X	7595	-0-	-899	B	-0-		479	1	7054	2	N	56	185	1	17	8	209
									62	9									
11	7950	X	7233	-0-	-717	B	-0-		355	1	6830	2	N	44	6	8			247
									48	9									
12	8153	X	7370	-0-	-783	B	-0-		339	1	6978	2	N	48	8	8			287
									53	9									
01	8153	X	6788	-0-	-1365	B	-0-		391	1	6355	2	N	38	2	8			323
									42	9									

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

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
08	5177	X	4189	-0-	-988	B	-0-		47	1	4028	2	N	104	19	8			320
									114	9									
09	5010	X	3800	-0-	-1210	B	-0-		124	1	3595	2	N	74					394
									81	9									
10	4743	X	3910	-0-	-833	B	-0-		240	1	3539	2	N	119	183	1	31	8	299
									131	9									
11	4560	X	3888	-0-	-672	B	-0-		189	1	3630	2	N	63	10	8			352
									69	9									
12	4340	X	4096	-0-	-244	B	-0-		185	1	3802	2	N	99	190	1	16	8	245
									109	9									
01	4185	X	3829	-0-	-356	B	-0-		222	1	3600	2	N	6	6	8			245
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	11174	-0-	-1908	B	-0-	126	1	10906	2	N	129	11	8			411
								142	9									
09	12240	X	12102	-0-	-138	B	-0-	400	1	11537	2	N	150	184	1			377
								165	9									
10	12361	X	12361	-0-	-0-	B	-0-	775	1	11425	2	N	146	19	8			504
								161	9									
11	11936	X	11936	-0-	-0-	B	-0-	582	1	11197	2	N	143	191	1	5	8	451
								157	9									
12	12028	X	11721	-0-	-307	B	-0-	535	1	11028	2	N	144	186	1	7	8	402
								158	9									
01	12493	X	11859	-0-	-634	B	-0-	680	1	11034	2	N	132	194	1	2	8	338
								145	9									

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10380	-0-	-501	B	-0-	117	1	10088	2	N	159	181	1			475
								175	9									
09	10500	X	9855	-0-	-645	B	-0-	327	1	9437	2	N	83	365	1			193
								91	9									
10	10602	X	9973	-0-	-629	B	-0-	622	1	9175	2	N	160	2	8			351
								176	9									
11	10050	X	9591	-0-	-459	B	-0-	467	1	8979	2	N	132					483
								145	9									
12	10385	X	9722	-0-	-663	B	-0-	443	1	9130	2	N	135	1	8			617
								149	9									
01	10385	X	9242	-0-	-1143	B	-0-	524	1	8512	2	N	187	185	1	1	8	618
								206	9									

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2275	-0-	-1383	B	-0-	25	1	2200	2	N	45	188	1			247
								50	9									
09	3657	X	3657	-0-	-0-	B	-0-	121	1	3503	2	N	30					277
								33	9									
10	3658	X	2320	-0-	-1338	B	-0-	147	1	2173	2	N	-0-					277
11	2656	X	2656	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2455	2	N	66					343
								73	9									
12	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2252	2	N	40	190	1			193
								44	9									
01	3658	X	1754	-0-	-1904	B	-0-	101	1	1634	2	N	17	3	8			207
								19	9									

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	20394	-0-	-2329	B	-0-	233	1	20109	2	N	47					334
								52	9									
09	21990	X	20277	-0-	-1713	B	-0-	674	1	19471	2	N	120					454
								132	9									
10	21142	X	20414	-0-	-728	B	-0-	1286	1	18956	2	N	156	180	1			430
								172	9									
11	19893	X	19893	-0-	-0-	B	-0-	974	1	18726	2	N	175	377	1	2	8	226
								193	9									
12	20398	X	20072	-0-	-326	B	-0-	918	1	18901	2	N	230	185	1	3	8	268
								253	9									
01	20956	X	17924	-0-	-3032	B	-0-	1026	1	16663	2	N	214	188	1	2	8	292
								235	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	12604	-0-	-1315 B	-0-	144	1	12410	2	N	45	29	8			263
							50	9									
09	12990	X	12445	-0-	-545 B	-0-	409	1	11820	2	N	196	183	1			276
							216	9									
10	12921	X	12921	-0-	-0- B	-0-	803	1	11832	2	N	260	189	1	59	8	288
							286	9									
11	12270	X	12157	-0-	-113 B	-0-	588	1	11312	2	N	234	190	1	30	8	302
							257	9									
12	12617	X	12595	-0-	-22 B	-0-	572	1	11778	2	N	223	190	1	37	8	298
							245	9									
01	12927	X	12208	-0-	-719 B	-0-	694	1	11276	2	N	216	191	1	11	8	312
							238	9									

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16771	X	15976	-0-	-795 B	-0-	181	1	15619	2	N	160	188	1			415
							176	9									
09	16050	X	15233	-0-	-817 B	-0-	508	1	14658	2	N	61	182	1			294
							67	9									
10	16585	X	16371	-0-	-214 B	-0-	1037	1	15293	2	N	37	2	8			329
							41	9									
11	15945	X	15945	-0-	-0- B	-0-	784	1	15070	2	N	83					412
							91	9									
12	16165	X	16165	-0-	-0- B	-0-	740	1	15248	2	N	161	354	1	1	8	218
							177	9									
01	16368	X	15063	-0-	-1305 B	-0-	869	1	14116	2	N	71	1	8			288
							78	9									

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12590	X	12590	-0-	-0- B	-0-	143	1	12371	2	N	69	185	1			308
							76	9									
09	12459	X	12459	-0-	-0- B	-0-	414	1	11968	2	N	70					378
							77	9									
10	12880	X	12880	-0-	-0- B	-0-	815	1	12011	2	N	49	1	8			426
							54	9									
11	12449	X	12449	-0-	-0- B	-0-	613	1	11782	2	N	49	1	8			474
							54	9									
12	12773	X	12773	-0-	-0- B	-0-	583	1	12007	2	N	166	367	1	1	8	272
							183	9									
01	12431	X	12149	-0-	-282 B	-0-	702	1	11391	2	N	51					323
							56	9									

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 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
08	15810	X	15222	-0-	-588 B	-0-	173 90	1 9	14959	2	N	82	2	8			133
09	15240	X	14774	-0-	-466 B	-0-	488 204	1 9	14082	2	N	185	178	1			140
10	15748	X	14960	-0-	-788 B	-0-	943 122	1 9	13895	2	N	111	4	8			247
11	14760	X	14225	-0-	-535 B	-0-	701 43	1 9	13481	2	N	39	191	1	1	8	94
12	15221	X	14571	-0-	-650 B	-0-	671 68	1 9	13832	2	N	62	1	8			155
01	15252	X	14098	-0-	-1154 B	-0-	815 52	1 9	13231	2	N	47					202

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				2

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	18	1	80	3	N	-0-				235
09	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	14	1	73	3	N	-0-				235
10	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	18	1	87	3	N	-0-				235
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	17	1	74	3	N	-0-				235
12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	18	1	80	3	N	-0-				235
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	13	1	92	3	N	-0-				235

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				19

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-				35
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-				35
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-				35
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-				35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				35
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-				35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					48
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					48
10	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			Y	-0-					48
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					48
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					48

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

08	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					3
09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	1	1	758	3	Y	-0-					3
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					3
11	390	N	175	-0-	-215 B	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					3
12	434	N	204	-0-	-230 B	-0-	204	3			Y	-0-					3
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					3

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 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
08	14B2	EXT	3005	-0-	3005 B	3005	3005	1			Y	-0-					48
09	14B2	EXT	3101	-0-	3101 B	6106	3101	1			Y	-0-					48
10	14B2	EXT	1143	-0-	1143 B	7249	1051	1	92	9	Y	84					132
11	8044	X	795	-0-	-7249 B	-0-	795	1			Y	-0-					132
12	774	X	774	-0-	-0- B	-0-	752	1	22	9	Y	20					152
01	3193	X	771	-0-	-2422 B	-0-	765	1	6	9	Y	5					157

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 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
08	868	N	222	-0-	-646 B	-0-	22	1	200	3	Y	-0-	1	1			22
09	900	N	418	-0-	-482 B	-0-	1	1	417	3	Y	-0-	1	1			21
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	6	1	282	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	15	1	417	3	Y	1					22
							1	9									
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	745	3	1	9	Y	1	1	1			22
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	50	1	482	3	Y	1					23
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	40	1	179	3	N	-0-					44
09	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	35	1	188	3	N	-0-					44
10	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	39	1	187	3	N	-0-					44
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	37	1	157	3	N	-0-					44
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	38	1	165	3	N	-0-					44
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	24	1	175	3	N	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 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
08	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	7	1	716	3	Y	2					85
							2	9									
09	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	21	1	753	3	Y	-0-					85
10	961	N	794	-0-	-167 B	-0-	30	1	764	3	Y	-0-					85
11	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	18	1	659	3	Y	-0-					85
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	13	1	785	3	Y	-0-					85
01	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	49	1	704	3	Y	-0-					85

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 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
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					6
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					6
11	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					6
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 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
08	279	X	170	-0-	-109 B	-0-	35	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	135	-0-	-135 B	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	219	-0-	-60 B	-0-	50	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	172	-0-	-8 B	-0-	37	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	167	-0-	-19 B	-0-	35	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	207	-0-	-10 B	-0-	51	1	156	3	Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	343	1	1521	3	N	-0-					99
09	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	338	1	1814	3	N	-0-					99
10	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	438	1	2110	3	N	-0-					99
11	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	565	1	2395	3	N	-0-					99
12	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	580	1	2526	3	N	-0-					99
01	1426	N	998	-0-	-428 B	-0-	121	1	877	3	N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2024

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	127	1	564	3	N	-0-					25
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	110	1	590	3	N	-0-					25
10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	124	1	596	3	N	-0-					25
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	130	1	550	3	N	-0-					25
12	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	131	1	569	3	N	-0-					25
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	95	1	683	3	N	-0-					25

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					221

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12121 PERF.11860 - 11984

08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-	19	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-18244					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2024

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

08	685	X	685	-0-	-0-	B	-0-	76	1	608	3	Y	1					13
								1	9									
09	600	X	94	-0-	-506	B	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					13
10	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					13
11	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					13
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	4	1	284	3	Y	1					14
								1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

08	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	438	3	2	9	Y	2					3
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	8	1	432	3	Y	5					8
								6	9									
10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	14	1	432	3	Y	-0-	5	1			3
11	420	N	379	-0-	-41	B	-0-	7	1	371	3	Y	1					4
								1	9									
12	465	N	396	-0-	-69	B	-0-	3	1	391	3	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					7
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					7
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
12	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	540	3	1	9	Y	1					8
01	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					8

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

08	434	N	331	-0-	-103	B	-0-	34	1	296	3	Y	1					26
								1	9									
09	420	N	336	-0-	-84	B	-0-	49	1	285	3	Y	2					28
								2	9									
10	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	66	1	335	3	Y	-0-					28
11	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	63	1	337	3	Y	2					30
								2	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	3	1	480	3	Y	2					32
								2	9									
*01	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					32

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

08	1736	N	1598	-0-	-138	B	-0-	235	1	1361	3	Y	2					43
								2	9									
09	1800	N	1137	-0-	-663	B	-0-	216	1	917	3	Y	4					47
								4	9									
10	1798	N	1217	-0-	-581	B	-0-	252	1	965	3	Y	-0-					47
11	1560	N	2	-0-	-1558	B	-0-	2	3			Y	-0-					47
12	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2018	3	Y	4					51
								4	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1430	3	Y	-0-					51

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

08	2026	X	2026	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1930	3	Y	71					132
								78	9									
09	2237	X	2237	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2025	3	Y	145					277
								160	9									
10	2273	X	2273	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2169	3	Y	15	133	1			159
								17	9									
11	2254	X	2254	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2152	3	Y	39					198
								43	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	B	-0-	39	1	2381	3	Y	47	173	1			72
								52	9									
01	2325	X	2137	-0-	-188	B	-0-	136	1	1950	3	Y	46					118
								51	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 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
08	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1257	3	Y	1					27
								1	9									
09	1320	N	1310	-0-	-10	B	-0-	171	1	1135	3	Y	4					31
								4	9									
10	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-	181	1	1034	3	Y	-0-					31
11	1320	N	1014	-0-	-306	B	-0-	143	1	869	3	Y	2					33
								2	9									
12	1364	N	1308	-0-	-56	B	-0-	1306	3	2	9	Y	2					35
01	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1157	3	Y	-0-					35

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	138	1	963	3	Y	-0-					5
09	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	174	1	851	3	Y	1					6
								1	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	202	1	879	3	Y	-0-					6
11	960	N	939	-0-	-21	B	-0-	169	1	770	3	Y	-0-					6
12	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	31	1	970	3	Y	-0-					6
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	125	1	963	3	Y	-0-					6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 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
08	189	N	28	-0-	-161	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
01	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					3

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		359	-0-	359	B	359	21	1	337	3	Y	1					1
								1	9									

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					1

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	750	-0-	-459	B	-0-	25	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	760	-0-	-320	B	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	605	-0-	-294	B	-0-	12	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	508	-0-	-212	B	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1334	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

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
08	1345	X	1345	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1331	3	Y	1					51
								1	9									
09	1017	X	1017	-0-	-0-	B	-0-	27	1	989	3	Y	1					52
								1	9									
10	1426	X	1052	-0-	-374	B	-0-	41	1	1011	3	Y	-0-					52
11	1380	X	934	-0-	-446	B	-0-	26	1	908	3	Y	-0-					52
12	1426	X	1017	-0-	-409	B	-0-	16	1	1000	3	Y	1					53
								1	9									
01	1333	X	968	-0-	-365	B	-0-	63	1	905	3	Y	-0-					53

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

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
08	1426	N	1204	-0-	-222	B	-0-	222	1	982	3	Y	-0-					84
09	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1069	3	Y	-0-					84
10	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	195	1	941	3	Y	2					86
								2	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	234	1	992	3	Y	-0-					86
12	1302	N	1246	-0-	-56	B	-0-	233	1	1013	3	Y	-0-					86
01	1147	N	1145	-0-	-2	B	-0-	139	1	1006	3	Y	-0-					86

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

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
08	217	N	153	-0-	-64	B	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	158	-0-	-121	B	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

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
08	279	N	192	-0-	-87	B	-0-	189	3	3	9	Y	3					3
09	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	4	1	221	3	Y	8					11
								9	9									
10	248	N	205	-0-	-43	B	-0-	6	1	198	3	Y	1	8	1			4
								1	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	3	1	177	3	Y	2					6
								2	9									
12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	3	1	326	3	Y	1	6	1			1
								1	9									
01	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	11	1	189	3	Y	2					3
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 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
08	4707	X	4707	-0-	-0-	B	-0-	866	1	3839	3	N	2					101
								2	9									
09	4440	X	4302	-0-	-138	B	-0-	674	1	3622	3	N	5					106
								6	9									
10	4588	X	4490	-0-	-98	B	-0-	769	1	3708	3	N	12					118
								13	9									
11	4440	X	4269	-0-	-171	B	-0-	814	1	3447	3	N	7					125
								8	9									
12	4588	X	4341	-0-	-247	B	-0-	809	1	3521	3	N	10					135
								11	9									
01	4588	X	4207	-0-	-381	B	-0-	510	1	3675	3	N	20					155
								22	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

08	6572	X	6279	-0-	-293	B	-0-	639	1	5634	3	Y	5					107
								6	9									
09	6360	X	6048	-0-	-312	B	-0-	889	1	5142	3	Y	15					122
								17	9									
10	6572	X	6056	-0-	-516	B	-0-	998	1	5056	3	Y	2					124
								2	9									
11	6300	X	11	-0-	-6289	B	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					124
12	8073	X	8073	-0-	-0-	B	-0-	40	1	8020	3	Y	12					136
								13	9									
01	6858	X	6858	-0-	-0-	B	-0-	622	1	6236	3	Y	-0-					136

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	2029	-0-	-2590 B	-0-	186	1	1842	3	Y	1					40
							1	9									
09	4694	X	4694	-0-	-0- B	-0-	645	1	4040	3	Y	8					48
							9	9									
10	4588	X	3606	-0-	-982 B	-0-	560	1	3045	3	Y	1					49
							1	9									
11	4380	X	2119	-0-	-2261 B	-0-	313	1	1804	3	Y	2					51
							2	9									
12	4836	X	1466	-0-	-3370 B	-0-	1465	3	1	9	Y	1					52
01	4836	X	1555	-0-	-3281 B	-0-	125	1	1430	3	Y	-0-					52

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 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
08	8987	X	8987	-0-	-0- B	-0-	54	1	8869	3	N	58					249
							64	9									
09	8684	X	8684	-0-	-0- B	-0-	106	1	8570	3	N	7					256
							8	9									
10	8590	X	8590	-0-	-0- B	-0-	204	1	8314	3	N	65	143	1			178
							72	9									
11	8224	X	8224	-0-	-0- B	-0-	106	1	8077	3	N	37					215
							41	9									
12	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	10	1	7164	3	N	30					245
							33	9									
01	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	393	1	7333	3	N	-0-					245

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	2867	-0-	-1752 B	-0-	2825	3	42	9	N	38					130
09	4470	X	3494	-0-	-976 B	-0-	56	1	3385	3	N	48					178
							53	9									
10	4619	X	3678	-0-	-941 B	-0-	107	1	3526	3	N	41	156	1			63
							45	9									
11	4470	X	3936	-0-	-534 B	-0-	68	1	3816	3	N	47					110
							52	9									
12	4588	X	3857	-0-	-731 B	-0-	25	1	3771	3	N	55					165
							61	9									
01	3689	X	3418	-0-	-271 B	-0-	190	1	3181	3	N	43					208
							47	9									

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	1085	1	4806	3	N	-0-					54
09	5528	X	5528	-0-	-0- B	-0-	867	1	4661	3	N	-0-					54
10	5637	X	5637	-0-	-0- B	-0-	968	1	4669	3	N	-0-					54
11	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	987	1	4181	3	N	-0-					54
12	4985	X	4985	-0-	-0- B	-0-	929	1	4048	3	N	7					61
							8	9									
*01	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	635	1	4583	3	N	3					64
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 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
08	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	4	1	4025	3	N	40					123
							44	9									
09	4170	X	4031	-0-	-139 B	-0-	69	1	3931	3	N	28					151
							31	9									
10	4371	X	4152	-0-	-219 B	-0-	127	1	3995	3	N	27					178
							30	9									
11	4230	X	3994	-0-	-236 B	-0-	76	1	3898	3	N	18					196
							20	9									
12	4371	X	4089	-0-	-282 B	-0-	34	1	4042	3	N	12					208
							13	9									
01	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	285	1	4651	3	N	5					213
							6	9									

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8334	-0-	-842 B	-0-	8288	3	46	9	N	42	171	1			115
09	8374	X	8374	-0-	-0- B	-0-	135	1	8239	3	N	-0-					115
10	8649	X	8596	-0-	-53 B	-0-	249	1	8234	3	N	103	145	1			73
							113	9									
11	8370	X	7548	-0-	-822 B	-0-	131	1	7364	3	N	48					121
							53	9									
12	8649	X	7888	-0-	-761 B	-0-	53	1	7835	3	N	-0-					121
01	8649	X	7259	-0-	-1390 B	-0-	408	1	6851	3	N	-0-					121

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	2584	-0-	-1260 B	-0-	3	1	2428	3	N	139					176
							153	9									
09	3570	X	3214	-0-	-356 B	-0-	55	1	3102	3	N	52					228
							57	9									
10	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	123	1	3865	3	N	71	188	1			111
							78	9									
11	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	68	1	3527	3	N	65					176
							72	9									
12	3534	X	2396	-0-	-1138 B	-0-	19	1	2324	3	N	48					224
							53	9									
01	3999	X	3125	-0-	-874 B	-0-	178	1	2902	3	N	41	185	1			80
							45	9									

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 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
08	5053	X	3777	-0-	-1276 B	-0-	4	1	3740	3	N	30					148
							33	9									
09	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	80	1	4495	3	N	30					178
							33	9									
10	4841	X	4841	-0-	-0- B	-0-	148	1	4645	3	N	44	143	1			79
							48	9									
11	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	87	1	4475	3	N	12					91
							13	9									
12	4774	X	4054	-0-	-720 B	-0-	33	1	4013	3	N	7					98
							8	9									
01	4836	X	3642	-0-	-1194 B	-0-	201	1	3290	3	N	137					235
							151	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

08	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1153	2	Y	15					38
								17	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1107	2	Y	5					43
								6	9									
10	1364	N	1245	-0-	-119	B	-0-	75	1	1170	2	Y	-0-					43
11	1200	N	1177	-0-	-23	B	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					43
12	1209	N	1204	-0-	-5	B	-0-	76	1	1128	2	Y	-0-					43
01	1240	N	933	-0-	-307	B	-0-	62	1	871	2	Y	-0-					43

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 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
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					1
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					1
10	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
11	180	N	98	-0-	-82 B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					1
12	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					1
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					1

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 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
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	47	1	748	2	N	-0-					7
09	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					7
10	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	73	1	1127	2	N	-0-					7
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	-0-					7
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	69	1	1031	2	N	16					23
							18	9									
01	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	60	1	844	2	N	-0-					23

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 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
08	1891	N	1834	-0-	-57 B	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					22
09	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	113	1	1758	2	N	-0-					22
10	1891	N	1873	-0-	-18 B	-0-	113	1	1760	2	N	-0-					22
11	1770	N	1745	-0-	-25 B	-0-	107	1	1638	2	N	-0-					22
12	1891	N	1583	-0-	-308 B	-0-	100	1	1483	2	N	-0-					22
01	1860	N	1471	-0-	-389 B	-0-	98	1	1371	2	N	2					24
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					132
09	14	N	10	-0-	-4	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					132
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					132
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-					132
12	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					132

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	592	-0-	-59 B	-0-	33	1	529	2	N	27					112
							30	9									
09	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	34	1	536	2	N	-0-					112
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	34	1	536	2	N	6	95	1			23
							7	9									
11	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	32	1	497	2	N	6					29
							7	9									
12	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	34	1	507	2	N	3					32
							3	9									
01	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	35	1	491	2	N	5					37
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	26	1	410	2	N	1					71
							1	9									
09	540	N	418	-0-	-122 B	-0-	25	1	392	2	N	1					72
							1	9									
10	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	20	1	315	2	N	3					75
							3	9									
11	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	19	1	290	2	N	3					78
							3	9									
12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	40	1	600	2	N	7					85
							8	9									
01	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	39	1	541	2	N	6					91
							7	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1447	-0-	-320 B	-0-	85	1	1352	2	Y	9					39
							10	9									
09	1710	X	1169	-0-	-541 B	-0-	70	1	1093	2	Y	5					44
							6	9									
10	1612	X	1233	-0-	-379 B	-0-	73	1	1139	2	Y	19					63
							21	9									
11	1560	X	1092	-0-	-468 B	-0-	66	1	1012	2	Y	13					76
							14	9									
12	1612	X	765	-0-	-847 B	-0-	47	1	706	2	Y	11					87
							12	9									
01	1457	X	604	-0-	-853 B	-0-	40	1	555	2	Y	8					95
							9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	75	1	1183	2	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	74	1	1154	2	Y	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	79	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	80	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 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
08	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	19	1	305	2	N	-0-					162
09	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	20	1	316	2	N	-0-	134	1			28
10	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	18	1	276	2	N	4					32
								4	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	20	1	313	2	N	-0-					32
12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	21	1	312	2	N	21					53
								23	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	26	1	368	2	N	2					55
								2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

08	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	40	1	635	2	N	8					118
								9	9									
09	660	N	621	-0-	-39	B	-0-	37	1	580	2	N	4					122
								4	9									
10	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	32	1	503	2	N	-0-					122
11	660	N	526	-0-	-134	B	-0-	32	1	494	2	N	-0-					122
12	651	N	608	-0-	-43	B	-0-	38	1	569	2	N	1					123
								1	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	41	1	575	2	N	-0-					123

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	59	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

*02	532	N	482	-0-	-50	B	-0-	27	1	455	2	N	-0-					46
*03	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	30	1	561	2	N	-0-					46
*04	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	31	1	584	2	N	-0-					46
*05	527	N	475	-0-	-52	B	-0-	22	1	453	2	N	-0-					46
*06	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	27	1	516	2	N	-0-					46
*07	651	N	410	-0-	-241	B	-0-	24	1	386	2	N	-0-					46
*08	465	N	339	-0-	-126	B	-0-	20	1	319	2	N	-0-					46
*09	540	N	447	-0-	-93	B	-0-	27	1	420	2	N	-0-					46
*10	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	31	1	482	2	N	-0-					46
*11	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	29	1	440	2	N	-0-					46
*12	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	29	1	427	2	N	-0-					46
01	527	N	268	-0-	-259	B	-0-	18	1	250	2	N	-0-	46	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	19	1 2 9	304	2	N	2					70
09	360	N	272	-0-	-88	B	-0-	16	1	256	2	N	-0-					70
10	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	21	1 8 9	321	2	N	7					77
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	21	1	319	2	N	-0-					77
12	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	23	1	342	2	N	-0-					77
01	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	29	1 11 9	407	2	N	10					87

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	458	-0-	-100	B	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	54	1 11 9	857	2	Y	10					24
09	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	44	1 13 9	683	2	Y	12					36
10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	66	1 13 9	1027	2	Y	12	26	1			22
11	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	65	1 14 9	1003	2	Y	13					35
12	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	67	1 15 9	992	2	Y	14	22	1			27
01	1116	N	1049	-0-	-67	B	-0-	69	1 12 9	968	2	Y	11					38

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 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
08	1395	N	1181	-0-	-214	B	-0-	70	1 2 9	1109	2	Y	2					67
09	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	78	1 3 9	1215	2	Y	3					70
10	1457	N	1341	-0-	-116	B	-0-	81	1 2 9	1258	2	Y	2	61	1			11
11	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	78	1 3 9	1200	2	Y	3					14
12	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	92	1 6 9	1369	2	Y	5					19
01	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1297	2	Y	-0-					19

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	65	1 8 9	1038	2	Y	7					71
09	900	N	893	-0-	-7	B	-0-	54	1 2 9	837	2	Y	2					73
10	992	N	955	-0-	-37	B	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					73
11	960	N	875	-0-	-85	B	-0-	53	1 6 9	816	2	Y	5					78
12	930	N	828	-0-	-102	B	-0-	52	1 9 9	767	2	Y	8					86
01	961	N	262	-0-	-699	B	-0-	17	1 2 9	243	2	Y	2					88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1951	2	Y	6					57
								7	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1528	2	Y	10					67
								11	9									
10	1767	N	1519	-0-	-248	B	-0-	91	1	1409	2	Y	17					84
								19	9									
11	2010	N	1259	-0-	-751	B	-0-	76	1	1169	2	Y	13	1	8			96
								14	9									
12	1674	N	469	-0-	-1205	B	-0-	29	1	437	2	Y	3					99
								3	9									
01	1519	N	1105	-0-	-414	B	-0-	73	1	1024	2	Y	7					106
								8	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

08	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	9	1	150	2	N	-0-					68
09	180	N	111	-0-	-69	B	-0-	7	1	104	2	N	-0-					68
10	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	10	1	158	2	N	-0-					68
11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	13	1	200	2	N	-0-					68
12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	12	1	172	2	N	-0-					68
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	12	1	164	2	N	4					72
								4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

08	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	25	1	393	2	N	-0-					94
09	480	N	373	-0-	-107	B	-0-	22	1	347	2	N	4					98
								4	9									
10	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	21	1	325	2	N	3					101
								3	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	26	1	405	2	N	4					105
								4	9									
12	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	29	1	432	2	N	10					115
								11	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	36	1	499	2	N	3					118
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

08	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1538	2	Y	15					73
								17	9									
09	990	N	484	-0-	-506	B	-0-	29	1	453	2	Y	2	64	1			11
								2	9									
10	1023	N	863	-0-	-160	B	-0-	52	1	804	2	Y	6					17
								7	9									
11	1050	N	783	-0-	-267	B	-0-	48	1	729	2	Y	5					22
								6	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	41	1	602	2	Y	8					30
								9	9									
01	868	N	503	-0-	-365	B	-0-	33	1	464	2	Y	5					35
								6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2025

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 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
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	71	1	1127	2	Y	-0-					129
09	1170	N	1140	-0-	-30 B	-0-	68	1	1068	2	Y	4					133
							4	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-					133
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					133
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-					133
01	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	80	1	1110	2	Y	-0-					133

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 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
08	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	10	1	163	2	N	4					94
							4	9									
09	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	14	1	223	2	N	8					102
							9	9									
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	271	2	N	1					103
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	15	1	225	2	N	-0-					103
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	18	1	267	2	N	-0-					103
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	19	1	264	2	N	3					106
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 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
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-					
09	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	81	1	1265	2	Y	4					82
							4	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	89	1	1378	2	Y	4	52	1			34
							4	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	87	1	1326	2	Y	4					38
							4	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	91	1	1356	2	Y	5					43
							6	9									
01	1457	N	1364	-0-	-93 B	-0-	91	1	1269	2	Y	4					47
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 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
08	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	54	1	861	2	Y	5					49
							6	9									
09	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	56	1	872	2	Y	4					53
							4	9									
10	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	55	1	862	2	Y	6					59
							7	9									
11	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	58	1	885	2	Y	5					64
							6	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	65	1	965	2	Y	5					69
							6	9									
01	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	60	1	842	2	Y	5					74
							6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 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
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	51	1	811	2	N	5					100
							6	9									
09	810	N	768	-0-	-42 B	-0-	46	1	720	2	N	2					102
							2	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	69	1	1079	2	N	-0-					102
11	840	N	415	-0-	-425 B	-0-	25	1	390	2	N	-0-					102
12	806	N	67	-0-	-739 B	-0-	4	1	63	2	N	-0-					102
01	1147	N	474	-0-	-673 B	-0-	32	1	442	2	N	-0-					102

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 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
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	61	1	969	2	N	-0-					68
09	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	56	1	877	2	N	-0-					68
10	744	N	503	-0-	-241 B	-0-	30	1	473	2	N	-0-					68
11	990	N	585	-0-	-405 B	-0-	36	1	549	2	N	-0-					68
12	961	N	169	-0-	-792 B	-0-	11	1	158	2	N	-0-					68
01	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	31	1	433	2	N	-0-					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					42
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					42
10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 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
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	54	1	857	2	Y	1					4
							1	9									
09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	57	1	888	2	Y	3					7
							3	9									
10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	58	1	905	2	Y	3					10
							3	9									
11	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	56	1	862	2	Y	3					13
							3	9									
12	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	58	1	857	2	Y	4					17
							4	9									
01	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	62	1	859	2	Y	1					18
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	44	2	Y	1					19
							1	9									
09	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					19
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					19
12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	19	1	289	2	Y	1					20
							1	9									
01	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	23	1	316	2	Y	1					21
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 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
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	N	1					64
							1	9									
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	17	1	272	2	N	2					66
							2	9									
10	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	10	1	159	2	N	1					67
							1	9									
11	240	N	154	-0-	-86 B	-0-	9	1	145	2	N	-0-					67
12	310	N	42	-0-	-268 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-					67
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	28	1	392	2	N	2					69
							2	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 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
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					10
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					10
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 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
08	775	N	554	-0-	-221 B	-0-	33	1	519	2	Y	2					135
							2	9									
09	630	N	544	-0-	-86 B	-0-	33	1	508	2	Y	3					138
							3	9									
10	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	27	1	424	2	Y	5					143
							6	9									
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	35	1	535	2	Y	8					151
							9	9									
12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	38	1	564	2	Y	5					156
							6	9									
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	33	1	463	2	Y	3					159
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

08	341	N	148	-0-	-193 B	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					85
09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	33	1	520	2	Y	2					87
							2	9									
10	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	149	1	2318	2	Y	7	1	8			93
							8	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	164	1	2514	2	Y	17	1	8			109
							19	9									
12	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	192	1	2852	2	Y	11					120
							12	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	150	1	2090	2	Y	5					125
							6	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					47
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					47
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2025

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

08	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	97	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	92	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	86	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	90	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	971	-0-	-300 B	-0-	65	1	906	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1146	-0-	-125 B	-0-	68	1	1071	2	N	6					36
							7	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	85	1	1323	2	N	2					38
							2	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	84	1	1305	2	N	6					44
							7	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	89	1	1358	2	N	10					54
							11	9									
12	1395	N	1181	-0-	-214 B	-0-	74	1	1101	2	N	5					59
							6	9									
01	1395	N	1153	-0-	-242 B	-0-	76	1	1065	2	N	11					70
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 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
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	58	1	922	2	Y	-0-					28
09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	64	1	993	2	Y	3					31
							3	9									
10	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	64	1	992	2	Y	8	22	1			17
							9	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	64	1	980	2	Y	2					19
							2	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	69	1	1033	2	Y	4					23
							4	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	72	1	1001	2	Y	6					29
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	90	-0-	-654 B	-0-	5	1	84	2	N	1					61
							1	9									
09	510	N	284	-0-	-226 B	-0-	17	1	267	2	N	-0-					61
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	29	1	453	2	N	1					62
							1	9									
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	42	1	637	2	N	1					63
							1	9									
12	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	48	1	715	2	N	2					65
							2	9									
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	51	1	705	2	N	2					67
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 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
*02	784	N	520	-0-	-264	B	-0-	29	1	489	2	Y	2					47
								2	9									
*03	899	N	630	-0-	-269	B	-0-	31	1	595	2	Y	4					51
								4	9									
*04	690	N	685	-0-	-5	B	-0-	34	1	645	2	Y	5					56
								6	9									
*05	589	N	486	-0-	-103	B	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					56
*06	600	N	357	-0-	-243	B	-0-	18	1	337	2	Y	2					58
								2	9									
*07	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	37	1	598	2	Y	-0-					58
*08	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	35	1	550	2	Y	4					62
								4	9									
*09	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	36	1	564	2	Y	4					66
								4	9									
*10	620	N	536	-0-	-84	B	-0-	32	1	500	2	Y	4					70
								4	9									
*11	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					70
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1346	2	Y	-0-					70
01	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1463	2	Y	7					77
								8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	41	-0-	-83	B	-0-	2	1	38	2	N	1					46
								1	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	10	1	152	2	N	-0-					46
10	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	11	1	177	2	N	1					47
								1	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	10	1	159	2	N	6					53
								7	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	10	1	144	2	N	4					57
								4	9									
01	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	11	1	152	2	N	3					60
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 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
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	50	1	790	2	Y	1					96
							1	9									
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	58	1	912	2	Y	2					98
							2	9									
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	45	1	695	2	Y	3					101
							3	9									
11	810	N	681	-0-	-129 B	-0-	42	1	639	2	Y	-0-					101
12	992	N	689	-0-	-303 B	-0-	43	1	642	2	Y	4					105
							4	9									
01	744	N	605	-0-	-139 B	-0-	40	1	565	2	Y	-0-					105

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 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
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	8	1	129	2	Y	69	146	1			28
							76	9									
09	240	N	144	-0-	-96 B	-0-	4	1	68	2	Y	65					93
							72	9									
10	248	N	147	-0-	-101 B	-0-	3	1	47	2	Y	88					181
							97	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	66	180	1	1	8	66
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	74					140
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	54					194

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					1
09	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

08	1674	N	1141	-0-	-533	B	-0-	66	1	1051	2	Y	22					68
								24	9									
09	1410	N	1295	-0-	-115	B	-0-	78	1	1217	2	Y	-0-					68
10	1519	N	1066	-0-	-453	B	-0-	64	1	996	2	Y	5					73
								6	9									
11	1110	N	814	-0-	-296	B	-0-	49	1	758	2	Y	6					79
								7	9									
12	1333	N	1191	-0-	-142	B	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					79
01	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1018	2	Y	-0-					79

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	23	1	365	2	N	-0-					39
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	25	1	394	2	N	1					40
								1	9									
10	372	N	313	-0-	-59	B	-0-	19	1	292	2	N	2					42
								2	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	30	1	459	2	N	-0-					42
12	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	59	1	871	2	N	1					43
								1	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	56	1	785	2	N	2					45
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

08	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	39	1	612	2	N	-0-					93
09	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	46	1	713	2	N	10					103
								11	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	51	1	786	2	N	-0-					103
11	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	50	1	768	2	N	4					107
								4	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	52	1	775	2	N	7					114
								8	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	56	1	784	2	N	10					124
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 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
08	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	80	1	1268	2	Y	-0-					113
09	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	79	1	1232	2	Y	-0-					113
10	1395	N	1386	-0-	-9 B	-0-	84	1	1302	2	Y	-0-					113
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					113
12	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	84	1	1255	2	Y	4					117
							4	9									
01	1395	N	1228	-0-	-167 B	-0-	82	1	1146	2	Y	-0-					117

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	63	1	1002	2	Y	1					19
							1	9									
09	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	55	1	863	2	Y	4					23
							4	9									
10	1023	N	851	-0-	-172 B	-0-	51	1	798	2	Y	2					25
							2	9									
11	1020	N	809	-0-	-211 B	-0-	49	1	757	2	Y	3					28
							3	9									
12	961	N	810	-0-	-151 B	-0-	51	1	752	2	Y	6					34
							7	9									
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	60	1	833	2	Y	4					38
							4	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

08	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					19
09	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	20	1	315	2	Y	1					20
							1	9									
10	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	22	1	348	2	Y	1					21
							1	9									
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					21
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	21	1	313	2	Y	1					22
							1	9									
01	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	23	1	321	2	Y	9					31
							10	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	84	1	1334	2	N	6					83
							7	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	83	1	1299	2	N	11					94
							12	9									
10	1612	N	1435	-0-	-177 B	-0-	86	1	1341	2	N	7					101
							8	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	91	1	1391	2	N	6					107
							7	9									
12	1426	N	1411	-0-	-15 B	-0-	88	1	1312	2	N	10					117
							11	9									
01	1426	N	1321	-0-	-105 B	-0-	88	1	1227	2	N	5					122
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 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
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					57
09	1050	N	925	-0-	-125 B	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					57
10	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	60	1	930	2	Y	1	49	1			9
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	54	1	831	2	Y	1					10
							1	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	64	1	953	2	Y	1					11
							1	9									
01	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	66	1	917	2	Y	-0-					11

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 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
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	63	1	998	2	Y	1					28
							1	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					28
10	1147	N	1040	-0-	-107 B	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					28
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	63	1	958	2	Y	-0-					28
12	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	66	1	981	2	Y	3					31
							3	9									
01	1054	N	680	-0-	-374 B	-0-	45	1	633	2	Y	2					33
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 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
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					29
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	19	1	294	2	Y	4					33
							4	9									
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					33
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					33
12	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	16	1	235	2	Y	3					36
							3	9									
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					36

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 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
08	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	34	1	540	2	N	-0-					127
09	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	34	1	534	2	N	1					128
							1	9									
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	39	1	599	2	N	-0-					128
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	37	1	564	2	N	-0-					128
12	589	N	381	-0-	-208 B	-0-	24	1	357	2	N	-0-					128
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	47	1	661	2	N	-0-					128

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 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
08	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	53	1	847	2	Y	-0-					56
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					56
10	868	N	754	-0-	-114 B	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					56
11	870	N	790	-0-	-80 B	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					56
12	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	52	1	779	2	Y	-0-					56
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	55	1	770	2	Y	-0-					56

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 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
08	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	57	1	909	2	Y	4					114
							4	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	66	1	1026	2	Y	6	88	1			32
							7	9									
10	961	N	878	-0-	-83 B	-0-	52	1	816	2	Y	9					41
							10	9									
11	930	N	781	-0-	-149 B	-0-	47	1	727	2	Y	6					47
							7	9									
12	1116	N	797	-0-	-319 B	-0-	48	1	714	2	Y	32					79
							35	9									
01	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	51	1	707	2	Y	-0-					79

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 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
08	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	10	1	166	2	Y	7					7
							8	9									
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					7
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					7
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					7
12	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	60	1	886	2	Y	2					9
							2	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	85	1	1186	2	Y	6					15
							7	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 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
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	57	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1106	-0-	-196 B	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1162	-0-	-98 B	-0-	65	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 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
08	651	N	528	-0-	-123 B	-0-	31	1	495	2	Y	2					87
							2	9									
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					87
10	651	N	521	-0-	-130 B	-0-	31	1	487	2	Y	3					90
							3	9									
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	35	1	536	2	Y	4					94
							4	9									
12	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	48	1	714	2	Y	3					97
							3	9									
01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	49	1	690	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 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
08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	60	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	67	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	70	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	76	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	79	1	1339	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1063	-0-	-239 B	-0-	63	1	994	2	Y	5					63
							6	9									
09	1020	N	282	-0-	-738 B	-0-	17	1	262	2	Y	3					66
							3	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	89	1	1390	2	Y	-0-	46	1			20
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	132	1	2023	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	133	1	1982	2	Y	-0-					24
01	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	137	1	1916	2	Y	-0-					24

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	18	1	293	2	N	-0-					8
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	23	1	353	2	N	-0-					8
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	23	1	364	2	N	5					13
							6	9									
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	24	1	361	2	N	7					20
							8	9									
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	25	1	365	2	N	-0-					20
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	27	1	383	2	N	-0-					20

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 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
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	53	1	834	2	N	3					52
							3	9									
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	54	1	845	2	N	5					57
							6	9									
10	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	56	1	874	2	N	2					59
							2	9									
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	55	1	839	2	N	12					71
							13	9									
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	58	1	866	2	N	9					80
							10	9									
01	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	61	1	846	2	N	2					82
							2	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	14	1	228	2	N	-0-					129
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	18	1	282	2	N	-0-					129
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	17	1	261	2	N	-0-					129
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	17	1	262	2	N	-0-					129
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	17	1	256	2	N	20					149
							22	9									
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	18	1	251	2	N	3					152
							3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

08	1364	N	1191	-0-	-173 B	-0-	70	1	1117	2	Y	4					44
							4	9									
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	51	1	797	2	Y	-0-					44
10	1612	N	940	-0-	-672 B	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					44
11	1140	N	884	-0-	-256 B	-0-	54	1	827	2	Y	3					47
							3	9									
12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	62	1	924	2	Y	3					50
							3	9									
01	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	62	1	862	2	Y	5					55
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

08	1705	N	792	-0-	-913 B	-0-	47	1	742	2	Y	3					35
							3	9									
09	1410	N	534	-0-	-876 B	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					35
10	1395	N	609	-0-	-786 B	-0-	37	1	572	2	Y	-0-	25	1			10
11	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	45	1	686	2	Y	2					12
							2	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	74	1	1107	2	Y	-0-					12
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

08	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	29	1	464	2	N	-0-					62
09	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	37	1	584	2	N	27					89
								30	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	53	1	828	2	N	11					100
								12	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	62	1	946	2	N	-0-					100
12	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	64	1	953	2	N	1					101
								1	9									
01	899	N	781	-0-	-118	B	-0-	51	1	705	2	N	23					124
								25	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

08	713	N	520	-0-	-193	B	-0-	31	1	486	2	N	3					60
								3	9									
09	750	N	679	-0-	-71	B	-0-	40	1	621	2	N	16					76
								18	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	50	1	783	2	N	-0-					76
11	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	35	1	538	2	N	2					78
								2	9									
12	713	N	638	-0-	-75	B	-0-	40	1	598	2	N	-0-					78
01	837	N	576	-0-	-261	B	-0-	37	1	522	2	N	15					93
								17	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

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
08	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-		60	1	950	2	Y	14					40
									15	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-		55	1	860	2	Y	1					41
									1	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-		53	1	829	2	Y	9					50
									10	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1167	2	Y	6					56
									7	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1246	2	Y	17					73
									19	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1186	2	Y	5	69	1			9
									6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

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
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-						Y	-0-					50
09	150	N	3	-0-	-147	B	-0-		3	2			Y	-0-					50
10	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-		37	1	569	2	Y	3	1	8			52
									3	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1362	2	Y	1	1	8			52
									1	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-		77	1	1137	2	Y	15					67
									17	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-		66	1	921	2	Y	18					85
									20	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	16	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

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
08	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-		60	1	952	2	Y	-0-					27
09	930	N	767	-0-	-163	B	-0-		46	1	721	2	Y	-0-					27
10	992	N	873	-0-	-119	B	-0-		53	1	820	2	Y	-0-					27
11	990	N	813	-0-	-177	B	-0-		50	1	763	2	Y	-0-					27
12	1178	N	813	-0-	-365	B	-0-		51	1	762	2	Y	-0-					27
01	868	N	791	-0-	-77	B	-0-		53	1	738	2	Y	-0-					27

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

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
08	1302	N	1295	-0-	-7	B	-0-		77	1	1216	2	Y	2					22
									2	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1188	2	Y	5					27
									6	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-		117	1	1817	2	Y	6	24	1			9
									7	9									
11	1260	N	1123	-0-	-137	B	-0-		69	1	1053	2	Y	1					10
									1	9									
12	1302	N	1183	-0-	-119	B	-0-		74	1	1101	2	Y	7					17
									8	9									
01	1674	N	987	-0-	-687	B	-0-		66	1	915	2	Y	5					22
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	72	1	1148	2	Y	1					21
							1	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	69	1	1084	2	Y	3					24
							3	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	89	1	1378	2	Y	3	1	8			26
							3	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	88	1	1342	2	Y	7	1	8			32
							8	9									
12	1178	N	944	-0-	-234 B	-0-	59	1	883	2	Y	2					34
							2	9									
01	1457	N	1024	-0-	-433 B	-0-	68	1	952	2	Y	4					38
							4	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					44
09	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	26	1	407	2	Y	1					45
							1	9									
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	29	1	455	2	Y	4					49
							4	9									
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					49
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					49
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	43	1	603	2	Y	8					57
							9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	67	1	1064	2	Y	1					41
							1	9									
09	960	N	930	-0-	-30 B	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					41
10	1240	N	1005	-0-	-235 B	-0-	61	1	944	2	Y	-0-	30	1			11
11	1110	N	984	-0-	-126 B	-0-	60	1	921	2	Y	3					14
							3	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	74	1	1105	2	Y	-0-					14
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	86	1	1200	2	Y	-0-					14

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					27
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					27
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			17

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

08	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	106 1 9	1	1688	2	Y	1			51
09	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	107 1 9	1	1677	2	Y	10			61
10	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	81 1 9	1	1256	2	Y	5			66
11	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	84 1 9	1	1293	2	Y	6			72
12	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	83 1 9	1	1231	2	Y	9			81
01	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	89 1 9	1	1243	2	Y	4			85

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

08	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	77 1 7 9	1	1218	2	Y	6			6
09	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			6
10	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	11	1	168	2	Y	-0-			6
11	900	N	90	-0-	-810	B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			6
12	372	N	196	-0-	-176	B	-0-	12	1	184	2	Y	-0-			6
01	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 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
08	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	30	1	472	2	Y	1					7
							1	9									
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					7
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	32	1	497	2	Y	1					8
							1	9									
11	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	27	1	408	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
12	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					3
01	527	N	274	-0-	-253 B	-0-	18	1	255	2	Y	1					4
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 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
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					33
09	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	24	1	381	2	Y	4					37
							4	9									
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	29	1	458	2	Y	4					41
							4	9									
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					41
12	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	47	1	702	2	Y	3					44
							3	9									
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	46	1	645	2	Y	27					71
							30	9									

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 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
08	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	35	1	559	2	N	-0-					
09	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	41	1	642	2	N	4					144
								4	9									
10	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	40	1	615	2	N	11	86	1			69
								12	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	40	1	613	2	N	-0-					69
12	713	N	495	-0-	-218	B	-0-	31	1	464	2	N	-0-					69
01	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1032	2	N	11					80
								12	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 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
08	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	55	1	874	2	N	1					93
								1	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	57	1	887	2	N	4					97
								4	9									
10	837	N	821	-0-	-16	B	-0-	49	1	761	2	N	10					107
								11	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	61	1	941	2	N	5					112
								6	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	62	1	920	2	N	2	74	1			40
								2	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	67	1	930	2	N	-0-					40

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 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
08	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	62	1	987	2	N	4					110
								4	9									
09	1050	N	973	-0-	-77	B	-0-	58	1	914	2	N	1					111
								1	9									
10	1085	N	758	-0-	-327	B	-0-	46	1	708	2	N	4					115
								4	9									
11	1020	N	436	-0-	-584	B	-0-	27	1	407	2	N	2					117
								2	9									
12	992	N	448	-0-	-544	B	-0-	28	1	420	2	N	-0-					117
01	744	N	155	-0-	-589	B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					117

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 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
08	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	11	1	167	2	N	-0-					56
09	270	N	161	-0-	-109	B	-0-	10	1	151	2	N	-0-					56
10	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	15	1	225	2	N	-0-					56
11	180	N	47	-0-	-133	B	-0-	3	1	44	2	N	-0-					56
12	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	13	1	186	2	N	-0-					56
01	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	15	1	211	2	N	3					59
								3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	497	-0-	-61	B	-0-	29	1	465	2	N	3					168
								3	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	59	1	919	2	N	6					174
								7	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1262	2	N	13	155	1			32
								14	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	37	1	568	2	N	-0-					32
12	1023	N	165	-0-	-858	B	-0-	10	1	155	2	N	-0-					32
01	1364	N	272	-0-	-1092	B	-0-	18	1	254	2	N	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 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
08	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	87	1	1374	2	Y	4					54
							4	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	77	1	1207	2	Y	-0-					54
10	1395	N	1163	-0-	-232 B	-0-	70	1	1093	2	Y	-0-	39	1			15
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	100	1	1540	2	Y	3					18
							3	9									
12	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	113	1	1674	2	Y	-0-					18
01	1178	N	253	-0-	-925 B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 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
08	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104 B	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 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
08	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	30	1	475	2	Y	1					36
							1	9									
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					36
10	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	31	1	479	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
*11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					21
*12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	34	1	508	2	Y	2					23
							2	9									
01	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					23

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 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
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	26	1	405	2	N	-0-					63
09	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	30	1	468	2	N	-0-					63
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	34	1	528	2	N	-0-					63
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	31	1	479	2	N	-0-					63
12	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	32	1	472	2	N	4					67
							4	9									
01	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	31	1	437	2	N	1					68
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 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
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	19	1	303	2	N	-0-					38
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	19	1	298	2	N	5					43
							6	9									
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	19	1	298	2	N	-0-					43
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	19	1	295	2	N	-0-					43
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	20	1	297	2	N	-0-					43
01	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	20	1	277	2	N	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1032	2	Y	1					36
								1	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1112	2	Y	5					41
								6	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1176	2	Y	8					49
								9	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1123	2	Y	7					56
								8	9									
12	1209	N	1200	-0-	-9	B	-0-	75	1	1116	2	Y	8					64
								9	9									
01	1271	N	1080	-0-	-191	B	-0-	72	1	1004	2	Y	4					68
								4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					42
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					42
10	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					42
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					42
12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					42
01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	39	1	538	2	Y	32					74
								35	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1310	-0-	-116	B	-0-	78	1	1232	2	N	-0-					127
09	1200	N	1044	-0-	-156	B	-0-	63	1	981	2	N	-0-					127
10	1581	N	1397	-0-	-184	B	-0-	84	1	1310	2	N	3					130
								3	9									
11	1260	N	1017	-0-	-243	B	-0-	62	1	952	2	N	3					133
								3	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1080	2	N	16					149
								18	9									
01	1395	N	1273	-0-	-122	B	-0-	85	1	1188	2	N	-0-					149

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1075	2	N	5					40
								6	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1044	2	N	2					42
								2	9									
10	1271	N	1192	-0-	-79	B	-0-	69	1	1079	2	N	40					82
								44	9									
11	1110	N	982	-0-	-128	B	-0-	60	1	912	2	N	9					91
								10	9									
12	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	69	1	1027	2	N	21					112
								23	9									
01	1178	N	884	-0-	-294	B	-0-	59	1	824	2	N	1					113
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	56	1	888	2	Y	1					41
							1	9									
09	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	51	1	795	2	Y	13					54
							14	9									
10	1054	N	971	-0-	-83 B	-0-	58	1	903	2	Y	9					63
							10	9									
11	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	56	1	861	2	Y	21					84
							23	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	64	1	955	2	Y	14	81	1			17
							15	9									
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	66	1	922	2	Y	-0-					17

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	48	1	758	2	N	-0-					34
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	48	1	754	2	N	22					56
							24	9									
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	51	1	799	2	N	11					67
							12	9									
11	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	46	1	698	2	N	-0-					67
12	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	52	1	780	2	N	15					82
							17	9									
01	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	53	1	742	2	N	-0-					82

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	24	1	373	2	Y	3					17
							3	9									
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	41	1	642	2	Y	6					23
							7	9									
10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	58	1	904	2	Y	4					27
							4	9									
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	58	1	895	2	Y	3					30
							3	9									
12	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	60	1	887	2	Y	8					38
							9	9									
01	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	56	1	776	2	Y	10					48
							11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 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
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	64	1	1017	2	Y	21	102	1			26
							23	9									
09	1200	N	1111	-0-	-89 B	-0-	65	1	1021	2	Y	23					49
							25	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	85	1	1319	2	Y	13					62
							14	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	82	1	1250	2	Y	24					86
							26	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	86	1	1279	2	Y	28	91	1			23
							31	9									
01	1426	N	1259	-0-	-167 B	-0-	84	1	1169	2	Y	5					28
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

08	1085	N	452	-0-	-633	B	-0-	26 9	1 9	417	2	Y	8					106
09	810	N	458	-0-	-352	B	-0-	26 31	1 9	401	2	Y	28					134
10	527	N	430	-0-	-97	B	-0-	25 11	1 9	394	2	Y	10					144
11	450	N	306	-0-	-144	B	-0-	19 3	1 9	284	2	Y	3					147
12	465	N	334	-0-	-131	B	-0-	21 6	1 9	307	2	Y	5					152
01	434	N	370	-0-	-64	B	-0-	25 1	1 9	344	2	Y	1					153

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	76 15	1 9	1212	2	Y	14	64	1			17
09	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	74 17	1 9	1148	2	Y	15					32
10	1426	N	1189	-0-	-237	B	-0-	71 10	1 9	1108	2	Y	9					41
11	1260	N	981	-0-	-279	B	-0-	59 18	1 9	904	2	Y	16					57
12	1271	N	969	-0-	-302	B	-0-	60 20	1 9	889	2	Y	18	60	1			15
01	1178	N	845	-0-	-333	B	-0-	56 4	1 9	785	2	Y	4					19

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

08	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	8	1			1

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 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
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	42	1	658	2	N	7					115
							8	9									
09	990	N	685	-0-	-305 B	-0-	41	1	640	2	N	4					119
							4	9									
10	868	N	530	-0-	-338 B	-0-	32	1	498	2	N	-0-					119
11	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	40	1	609	2	N	-0-					119
12	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	45	1	664	2	N	-0-					119
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	47	1	655	2	N	-0-					119

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	77	1	1222	2	Y	20					55
							22	9									
09	1500	N	1367	-0-	-133 B	-0-	82	1	1283	2	Y	2					57
							2	9									
10	1395	N	1017	-0-	-378 B	-0-	61	1	941	2	Y	14					71
							15	9									
11	1290	N	994	-0-	-296 B	-0-	60	1	924	2	Y	9					80
							10	9									
12	1395	N	1187	-0-	-208 B	-0-	73	1	1088	2	Y	24					104
							26	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	76	1	1060	2	Y	6	97	1			13
							7	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 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
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	34	1	547	2	Y	-0-					21
09	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	65	1	1019	2	Y	8					29
							9	9									
10	806	N	654	-0-	-152 B	-0-	39	1	602	2	Y	12					41
							13	9									
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	50	1	761	2	Y	10					51
							11	9									
12	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	56	1	828	2	Y	15					66
							17	9									
01	651	N	391	-0-	-260 B	-0-	26	1	357	2	Y	7					73
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 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
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	57	1	901	2	Y	3					138
							3	9									
09	990	N	826	-0-	-164 B	-0-	49	1	758	2	Y	17					155
							19	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	61	1	946	2	Y	10					165
							11	9									
11	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	51	1	788	2	Y	2					167
							2	9									
12	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					167
01	1023	N	886	-0-	-137 B	-0-	59	1	826	2	Y	1					168
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

08	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					27
09	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	74	1	1150	2	Y	5					32
							6	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	71	1	1102	2	Y	7					39
							8	9									
11	1320	N	1023	-0-	-297 B	-0-	62	1	953	2	Y	7					46
							8	9									
12	1271	N	1048	-0-	-223 B	-0-	65	1	972	2	Y	10					56
							11	9									
01	1178	N	1017	-0-	-161 B	-0-	68	1	943	2	Y	5					61
							6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

08	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	35	1	561	2	Y	4					46
							4	9									
09	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	35	1	554	2	Y	2					48
							2	9									
10	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					48
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	35	1	535	2	Y	3					51
							3	9									
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	41	1	603	2	Y	6					57
							7	9									
01	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	34	1	473	2	Y	3					60
							3	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	76	1	1208	2	Y	-0-					44
09	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	91	1	1421	2	Y	-0-					44
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	105	1	1630	2	Y	-0-					44
11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-					44
12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	68	1	1010	2	Y	1					45
							1	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	104	1	1453	2	Y	-0-					45

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

08	527	N	325	-0-	-202 B	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	365	-0-	-145 B	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1181	-0-	-183 B	-0-	70	1	1110	2	Y	1					18
							1	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					18
10	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					18
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	75	1	1150	2	Y	4					22
							4	9									
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	84	1	1252	2	Y	3					25
							3	9									
01	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	83	1	1158	2	Y	-0-					25

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	161	-0-	-397 B	-0-	9	1	150	2	Y	2					16
							2	9									
09	660	N	374	-0-	-286 B	-0-	22	1	346	2	Y	5					21
							6	9									
10	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	15	1	228	2	Y	2					23
							2	9									
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	21	1	325	2	Y	1					24
							1	9									
12	372	N	135	-0-	-237 B	-0-	8	1	125	2	Y	2					26
							2	9									
01	248	N	109	-0-	-139 B	-0-	7	1	99	2	Y	3					29
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 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
*02	504	N	282	-0-	-222 B	-0-	16	1	265	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	24	1	462	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					6
*05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					6
*06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	28	1	531	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	40	1	650	2	Y	-0-					6
*08	651	N	512	-0-	-139 B	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					6
*09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	38	1	593	2	Y	-0-					6
*10	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					6
*11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					6
*12	651	N	535	-0-	-116 B	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					6
*01	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					6

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	71	1	1120	2	Y	-0-					9
09	1020	N	1012	-0-	-8 B	-0-	61	1	948	2	Y	3					12
							3	9									
10	1302	N	1181	-0-	-121 B	-0-	71	1	1108	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
11	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-	51	1	789	2	Y	1					5
							1	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	70	1	1034	2	Y	3					8
							3	9									
01	1178	N	1043	-0-	-135 B	-0-	70	1	971	2	Y	2					10
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	78	1	1230	2	Y	15					47
							17	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	78	1	1226	2	Y	12					59
							13	9									
10	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	79	1	1221	2	Y	11					70
							12	9									
11	1290	N	1253	-0-	-37 B	-0-	76	1	1171	2	Y	5					75
							6	9									
*12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	87	1	1290	2	Y	21	77	1			19
							23	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	93	1	1291	2	Y	2					21
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	54	1	849	2	Y	3					20
							3	9									
09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	55	1	859	2	Y	11					31
							12	9									
10	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	56	1	864	2	Y	8					39
							9	9									
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	53	1	810	2	Y	12					51
							13	9									
12	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	55	1	821	2	Y	11					62
							12	9									
01	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	58	1	807	2	Y	2					64
							2	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	46	1	881	2	Y	5					102
							6	9									
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					102
10	806	N	683	-0-	-123 B	-0-	35	1	645	2	Y	3					105
							3	9									
11	780	N	690	-0-	-90 B	-0-	38	1	651	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					105
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	41	1	696	2	Y	7					112
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	14
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	14
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	14
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	14
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	14

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 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
08	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1205	2	N	3					19
								3	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1025	2	N	9					28
								10	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1169	2	N	4					32
								4	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1170	2	N	1					33
								1	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1152	2	N	10					43
								11	9									
01	1240	N	1153	-0-	-87	B	-0-	77	1	1076	2	N	-0-					43

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 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
08	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2383	2	N	2					77
								2	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2386	2	N	13					90
								14	9									
10	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2465	2	N	17					107
								19	9									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2253	2	N	16	1	8			122
								18	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1717	2	N	8					130
								9	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1982	2	N	12					142
								13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					88

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 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
08	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	36	1	566	2	Y	2					119
								2	9									
09	600	N	555	-0-	-45	B	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					119
10	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	37	1	581	2	Y	4	91	1			32
								4	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	37	1	566	2	Y	1					33
								1	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	44	1	656	2	Y	3					36
								3	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	48	1	667	2	Y	5					41
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

MO	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
08	1561	N	1561	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1462	2	Y	6					41
									7	9									
09	1650	N	1146	-0-		-504	B	-0-	68	1	1058	2	Y	18					59
									20	9									
10	1488	N	995	-0-		-493	B	-0-	59	1	924	2	Y	11	53	1			17
									12	9									
11	1500	N	823	-0-		-677	B	-0-	50	1	766	2	Y	6					23
									7	9									
12	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1169	2	Y	23					46
									25	9									
01	992	N	773	-0-		-219	B	-0-	51	1	707	2	Y	14					60
									15	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

MO	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
08	930	N	885	-0-		-45	B	-0-	52	1	826	2	N	6					55
									7	9									
09	1011	N	1011	-0-		-0-	B	-0-	60	1	936	2	N	14					69
									15	9									
10	1023	N	932	-0-		-91	B	-0-	56	1	869	2	N	6					75
									7	9									
11	870	N	824	-0-		-46	B	-0-	50	1	761	2	N	12					87
									13	9									
12	1054	N	881	-0-		-173	B	-0-	55	1	811	2	N	14					101
									15	9									
01	930	N	877	-0-		-53	B	-0-	58	1	812	2	N	6					107
									7	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

MO	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
08	465	N	459	-0-		-6	B	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					5
09	450	N	437	-0-		-13	B	-0-	26	1	410	2	Y	1					6
									1	9									
10	496	N	484	-0-		-12	B	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					6
11	450	N	441	-0-		-9	B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					6
12	465	N	436	-0-		-29	B	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					6
01	496	N	451	-0-		-45	B	-0-	30	1	420	2	Y	1					7
									1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

MO	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

MO	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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 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
08	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	14	1	227	2	N	-0-					67
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	24	1	370	2	N	-0-					67
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	22	1	348	2	N	3					70
							3	9									
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	22	1	334	2	N	7					77
							8	9									
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	33	1	483	2	N	5					82
							6	9									
01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	36	1	502	2	N	-0-					82

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	72	1	1145	2	Y	4					45
							4	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	70	1	1088	2	Y	16					61
							18	9									
10	1519	N	1179	-0-	-340 B	-0-	70	1	1092	2	Y	15	55	1			21
							17	9									
11	1170	N	841	-0-	-329 B	-0-	51	1	783	2	Y	6					27
							7	9									
12	1209	N	942	-0-	-267 B	-0-	58	1	861	2	Y	21					48
							23	9									
01	1178	N	879	-0-	-299 B	-0-	58	1	806	2	Y	14					62
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

08	713	N	564	-0-	-149 B	-0-	33	1	530	2	Y	1					3
							1	9									
09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	42	1	660	2	Y	2					5
							2	9									
10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	49	1	769	2	Y	1					6
							1	9									
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	52	1	793	2	Y	8					14
							9	9									
12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	59	1	884	2	Y	2					16
							2	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	70	1	983	2	Y	1					17
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 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
08	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	56	1	881	2	Y	15					67
							17	9									
09	960	N	809	-0-	-151 B	-0-	48	1	754	2	Y	6	58	1			15
							7	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	66	1	1027	2	Y	12					27
							13	9									
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	57	1	870	2	Y	13					40
							14	9									
12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	62	1	923	2	Y	12					52
							13	9									
01	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	66	1	914	2	Y	11					63
							12	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 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
08	1085	N	918	-0-	-167 B	-0-	54	1	858	2	Y	5					17
							6	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	66	1	1034	2	Y	10					27
							11	9									
10	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	62	1	958	2	Y	8	19	1			16
							9	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	68	1	1043	2	Y	9					25
							10	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	73	1	1085	2	Y	10	16	1			19
							11	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	89	1	1240	2	Y	8					27
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 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
08	899	N	711	-0-	-188 B	-0-	42	1	669	2	Y	-0-					23
09	960	N	737	-0-	-223 B	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					23
10	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					23
11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					23
12	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	56	1	833	2	Y	-0-					23
01	837	N	588	-0-	-249 B	-0-	39	1	549	2	Y	-0-					23

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					22
09	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					22
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					22
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					22
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	3	1	38	2	N	-0-					22
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 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
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	67 6	1 9	1068	2	N	5					40
09	1020	N	918	-0-	-102 B	-0-	55 3	1 9	860	2	N	3					43
10	1209	N	1042	-0-	-167 B	-0-	63 6	1 9	973	2	N	5					48
11	1110	N	1044	-0-	-66 B	-0-	63 10	1 9	971	2	N	9					57
12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	71 6	1 9	1054	2	N	5					62
01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	72 3	1 9	999	2	N	3					65

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 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
08	1705	N	1593	-0-	-112 B	-0-	93 24	1 9	1476	2	Y	22					106
09	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	109 6	1 9	1706	2	Y	5	93	1			18
10	1829	N	1384	-0-	-445 B	-0-	83 11	1 9	1290	2	Y	10					28
11	1530	N	1209	-0-	-321 B	-0-	74 8	1 9	1127	2	Y	7					35
12	1860	N	1454	-0-	-406 B	-0-	91 10	1 9	1353	2	Y	9					44
01	1395	N	1284	-0-	-111 B	-0-	85 8	1 9	1191	2	Y	7					51

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 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
08	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	17 1	1 9	273	2	Y	1					43
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	15 2	1 9	236	2	Y	2	33	1			12
10	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	18 3	1 9	277	2	Y	3					15
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	16 2	1 9	251	2	Y	2					17
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	20 11	1 9	300	2	Y	10					27
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	29	1	463	2	Y	3					15
							3	9									
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	35	1	540	2	Y	5					20
							6	9									
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	45	1	697	2	Y	4					24
							4	9									
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	42	1	650	2	Y	3					27
							3	9									
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	46	1	682	2	Y	7					34
							8	9									
01	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	44	1	611	2	Y	8					42
							9	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	819	-0-	-576 B	-0-	48	1	765	2	Y	5					31
							6	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	101	1	1571	2	Y	5					36
							6	9									
10	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	90	1	1406	2	Y	17					53
							19	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	85	1	1308	2	Y	12					65
							13	9									
12	1736	N	1341	-0-	-395 B	-0-	84	1	1245	2	Y	11					76
							12	9									
01	1519	N	1348	-0-	-171 B	-0-	90	1	1249	2	Y	8					84
							9	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 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
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	33	1	521	2	Y	6					15
							7	9									
09	630	N	575	-0-	-55 B	-0-	34	1	532	2	Y	8					23
							9	9									
10	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	37	1	579	2	Y	7	17	1			13
							8	9									
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	36	1	557	2	Y	7					20
							8	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	37	1	550	2	Y	9	13	1			16
							10	9									
01	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	40	1	560	2	Y	6					22
							7	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 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
08	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	29	1	452	2	N	-0-					83
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	27	1	421	2	N	-0-					83
10	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	31	1	475	2	N	-0-					83
11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	28	1	424	2	N	-0-					83
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	35	1	520	2	N	2					85
							2	9									
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	36	1	499	2	N	8					93
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

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
08	1426	N	1185	-0-		-241	B	-0-	70	1	1108	2	Y	6					44
									7	9									
09	1141	N	1141	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1067	2	Y	5					49
									6	9									
10	1302	N	1074	-0-		-228	B	-0-	65	1	1003	2	Y	5	45	1			9
									6	9									
11	1140	N	1085	-0-		-55	B	-0-	66	1	1009	2	Y	9					18
									10	9									
12	1178	N	1012	-0-		-166	B	-0-	63	1	932	2	Y	15					33
									17	9									
01	1085	N	1022	-0-		-63	B	-0-	68	1	944	2	Y	9					42
									10	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

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
08	763	N	763	-0-		-0-	B	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					15
09	420	N	311	-0-		-109	B	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					15
10	1302	N	259	-0-		-1043	B	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					15
11	750	N	570	-0-		-180	B	-0-	35	1	535	2	Y	-0-					15
12	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1108	2	Y	-0-					15
01	1260	N	1260	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1176	2	Y	-0-					15

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

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
08	941	N	941	-0-		-0-	B	-0-	55	1	878	2	Y	7					18
									8	9									
09	919	N	919	-0-		-0-	B	-0-	55	1	853	2	Y	10					28
									11	9									
10	961	N	903	-0-		-58	B	-0-	54	1	839	2	Y	9	20	1			17
									10	9									
11	913	N	913	-0-		-0-	B	-0-	55	1	849	2	Y	8					25
									9	9									
12	930	N	877	-0-		-53	B	-0-	55	1	811	2	Y	10	16	1			19
									11	9									
01	899	N	818	-0-		-81	B	-0-	54	1	755	2	Y	8					27
									9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

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
08	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					25
09	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					25
10	93	N	61	-0-		-32	B	-0-	4	1	56	2	Y	1					26
									1	9									
11	61	N	61	-0-		-0-	B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					26
12	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					26
01	541	N	541	-0-		-0-	B	-0-	36	1	503	2	Y	2					28
									2	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-	27	1			5
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 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
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	128	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	110	1	1726	2	Y	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	140	1	2183	2	Y	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	126	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1761	-0-	-347 B	-0-	118	1	1643	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	60	1	958	2	Y	8					33
							9	9									
09	1410	N	807	-0-	-603 B	-0-	48	1	755	2	Y	4					37
							4	9									
10	1457	N	1123	-0-	-334 B	-0-	68	1	1053	2	Y	2					39
							2	9									
11	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	60	1	919	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
12	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	52	1	778	2	Y	3					42
							3	9									
01	1116	N	612	-0-	-504 B	-0-	41	1	569	2	Y	2					44
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	66	1	1047	2	Y	5					53
							6	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	94	1	1476	2	Y	2					55
							2	9									
10	1798	N	1344	-0-	-454 B	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-					55
11	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	74	1	1141	2	Y	4					59
							4	9									
12	1612	N	1117	-0-	-495 B	-0-	70	1	1040	2	Y	6					65
							7	9									
01	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	86	1	1194	2	Y	4					69
							4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

08	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					11
09	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					11
10	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					11
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					11
12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	30	1	443	2	Y	2					13
							2	9									
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 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
08	2046	N	1552	-0-	-494 B	-0-	92	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1452	-0-	-558 B	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1368	-0-	-368 B	-0-	83	1	1285	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1139	-0-	-361 B	-0-	70	1	1068	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1488	N	1216	-0-	-272 B	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1148	-0-	-216 B	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 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
08	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	48	1	759	2	N	-0-					147
09	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	52	1	814	2	N	-0-					147
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	49	1	758	2	N	-0-					147
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	48	1	735	2	N	5					152
							6	9									
12	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	55	1	817	2	N	7					159
							8	9									
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	56	1	788	2	N	15					174
							17	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	315	-0-	-367 B	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					73
09	720	N	251	-0-	-469 B	-0-	15	1	230	2	Y	5					78
							6	9									
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	24	1	377	2	Y	3					81
							3	9									
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	24	1	373	2	Y	5					86
							6	9									
12	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	46	1	686	2	Y	10					96
							11	9									
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					96

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1425	-0-	-342 B	-0-	84	1	1334	2	Y	6					36
							7	9									
09	1680	N	1677	-0-	-3 B	-0-	100	1	1559	2	Y	16					52
							18	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	102	1	1587	2	Y	18	64	1			6
							20	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	92	1	1407	2	Y	26	1	8			31
							29	9									
12	1736	N	584	-0-	-1152 B	-0-	36	1	539	2	Y	8					39
							9	9									
01	1705	N	1550	-0-	-155 B	-0-	103	1	1433	2	Y	13					52
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1945	-0-	-39	B	-0-	115	1	1830	2	Y	-0-					48
09	1920	N	1710	-0-	-210	B	-0-	103	1	1607	2	Y	-0-					48
10	2077	N	1790	-0-	-287	B	-0-	108	1	1682	2	Y	-0-					48
11	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1809	2	Y	-0-					48
12	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1926	2	Y	6					54
								7	9									
01	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1737	2	Y	1					55
								1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					100
09	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	37	1	580	2	N	-0-					100
10	558	N	262	-0-	-296	B	-0-	16	1	246	2	N	-0-					100
11	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	53	1	815	2	N	-0-					100
12	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					100
01	248	N	143	-0-	-105	B	-0-	10	1	133	2	N	-0-					100

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1179	-0-	-92	B	-0-	69	1	1102	2	Y	7					57
								8	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1127	2	Y	3					60
								3	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1210	2	Y	11					71
								12	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1168	2	Y	12	56	1			27
								13	9									
12	1240	N	1076	-0-	-164	B	-0-	68	1	1004	2	Y	4					31
								4	9									
01	1302	N	1208	-0-	-94	B	-0-	80	1	1118	2	Y	9					40
								10	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

08	837	N	803	-0-	-34	B	-0-	48	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78	B	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	B	-0-	54	1	753	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2025

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

08	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	976	-0-	-254	B	-0-	59	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1139	-0-	-132	B	-0-	69	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1163	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1076	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

08	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1834	2	Y	4					8
								4	9									
09	1920	N	1756	-0-	-164	B	-0-	105	1	1648	2	Y	3					11
								3	9									
10	2015	N	1702	-0-	-313	B	-0-	103	1	1597	2	Y	2					13
								2	9									
11	1890	N	1564	-0-	-326	B	-0-	95	1	1454	2	Y	14					27
								15	9									
12	1798	N	1574	-0-	-224	B	-0-	99	1	1472	2	Y	3					30
								3	9									
01	1705	N	1464	-0-	-241	B	-0-	98	1	1363	2	Y	3					33
								3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

08	2263	N	1727	-0-	-536	B	-0-	102	1	1625	2	Y	-0-					2
09	2010	N	1947	-0-	-63	B	-0-	117	1	1828	2	Y	2					4
								2	9									
10	2201	N	2190	-0-	-11	B	-0-	132	1	2057	2	Y	1					5
								1	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1877	2	Y	10					15
								11	9									
12	2015	N	820	-0-	-1195	B	-0-	52	1	766	2	Y	2					17
								2	9									
01	2201	N	1637	-0-	-564	B	-0-	109	1	1527	2	Y	1					18
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1950	-0-	-34 B	-0-	115	1	1831	2	Y	4					9
							4	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	119	1	1853	2	Y	4					13
							4	9									
10	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	127	1	1974	2	Y	3					16
							3	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	124	1	1907	2	Y	18					34
							20	9									
12	2046	N	1388	-0-	-658 B	-0-	87	1	1297	2	Y	4					38
							4	9									
01	2108	N	729	-0-	-1379 B	-0-	49	1	678	2	Y	2					40
							2	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 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
08	1426	N	1245	-0-	-181 B	-0-	73	1	1153	2	Y	17					56
							19	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	83	1	1300	2	Y	12					68
							13	9									
10	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	86	1	1330	2	Y	13					81
							14	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	82	1	1263	2	Y	6					87
							7	9									
*12	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	87	1	1300	2	Y	23	89	1			21
							25	9									
01	1426	N	1379	-0-	-47 B	-0-	92	1	1285	2	Y	2					23
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 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
08	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	54	1	856	2	Y	20					64
							22	9									
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					64
10	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	51	1	789	2	Y	4					68
							4	9									
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	55	1	840	2	Y	7					75
							8	9									
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	59	1	878	2	Y	-0-					75
01	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	54	1	758	2	Y	-0-					75

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1210	-0-	-123 B	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-					93
09	1290	N	1283	-0-	-7 B	-0-	77	1	1200	2	Y	5					98
							6	9									
10	1271	N	251	-0-	-1020 B	-0-	15	1	232	2	Y	4	70	1			32
							4	9									
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-					32
12	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					32
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					32

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 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
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	24	1	388	2	N	5					164
							6	9									
09	600	N	359	-0-	-241 B	-0-	22	1	337	2	N	-0-					164
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	36	1	563	2	N	1					165
							1	9									
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	37	1	570	2	N	-0-					165
12	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	39	1	576	2	N	43	167	1			41
							47	9									
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	41	1	576	2	N	4					45
							4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 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
08	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	42	1	665	2	Y	1					20
							1	9									
09	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	49	1	758	2	Y	2					22
							2	9									
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					22
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					22
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	53	1	783	2	Y	5					27
							6	9									
01	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	52	1	723	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 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
08	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	66	1 9	1044	2	Y	1					31
09	1050	N	967	-0-	-83	B	-0-	58	1 6 9	903	2	Y	5					36
10	1178	N	853	-0-	-325	B	-0-	51	1 3 9	799	2	Y	3					39
11	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-	65	1 4 9	994	2	Y	4					43
12	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	65	1 6 9	964	2	Y	5					48
01	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	71	1 2 9	993	2	Y	2					50

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

08	620	N	525	-0-	-95	B	-0-	31	1 2 9	494	2	Y	-0-					24
09	570	N	521	-0-	-49	B	-0-	31	1 2 9	488	2	Y	2					26
10	589	N	533	-0-	-56	B	-0-	32	1 3 9	498	2	Y	3					29
11	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	33	1 4 9	502	2	Y	4					33
12	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	32	1 3 9	475	2	Y	3					36
01	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					36

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

08	1581	N	1424	-0-	-157	B	-0-	84	1 8 9	1332	2	Y	7					59
09	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	86	1 7 9	1348	2	Y	6	56	1			9
10	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	101	1 6 9	1575	2	Y	5					14
11	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	121	1 11 9	1856	2	Y	10					24
12	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	118	1 9 9	1759	2	Y	8					32
01	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	115	1 7 9	1601	2	Y	6					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	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
08	2108	N	815	-0-		-1293	B	-0-		48	1	763	2	Y	4					36
										4	9									
09	1620	N	1490	-0-		-130	B	-0-		89	1	1386	2	Y	14					50
										15	9									
10	2218	N	2218	-0-		-0-	B	-0-		133	1	2065	2	Y	18	62	1			6
										20	9									
11	2216	N	2216	-0-		-0-	B	-0-		134	1	2052	2	Y	27	1	8			32
										30	9									
12	2186	N	2186	-0-		-0-	B	-0-		136	1	2028	2	Y	20					52
										22	9									
01	2232	N	2157	-0-		-75	B	-0-		143	1	1994	2	Y	18					70
										20	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	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
08	1178	N	748	-0-		-430	B	-0-		44	1	698	2	Y	5					27
										6	9									
09	1140	N	762	-0-		-378	B	-0-		45	1	703	2	Y	13					40
										14	9									
10	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-		62	1	957	2	Y	15	50	1			5
										17	9									
11	839	N	839	-0-		-0-	B	-0-		50	1	768	2	Y	19					24
										21	9									
12	1280	N	1280	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1178	2	Y	21					45
										23	9									
01	1172	N	1172	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1074	2	Y	19					64
										21	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	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
08	1087	N	1087	-0-		-0-	B	-0-		64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1199	-0-		-511	B	-0-		72	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	99	-0-		-1110	B	-0-		6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1539	2	Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1272	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 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
08	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	55	1	875	2	N	7					35
								8	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	55	1	864	2	N	12					47
								13	9									
10	930	N	912	-0-	-18	B	-0-	55	1	856	2	N	1					48
								1	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	58	1	893	2	N	9					57
								10	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	61	1	900	2	N	6					63
								7	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	61	1	846	2	N	4					67
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					53

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

08	3045	N	3045	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2864	2	Y	-0-					97
09	1080	N	1040	-0-	-40	B	-0-	63	1	977	2	Y	-0-					97
10	2139	X	1874	-0-	-265	B	-0-	113	1	1759	2	Y	2	76	1	1	8	22
								2	9									
11	2070	X	1640	-0-	-430	B	-0-	100	1	1530	2	Y	9	1	8			30
								10	9									
12	2139	X	1692	-0-	-447	B	-0-	106	1	1578	2	Y	7					37
								8	9									
01	2139	X	1869	-0-	-270	B	-0-	125	1	1744	2	Y	-0-					37

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

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
08	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	32	1	509	2	Y	1					11
								1	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	34	1	528	2	Y	3					14
								3	9									
10	589	N	561	-0-	-28	B	-0-	34	1	526	2	Y	1					15
								1	9									
11	510	N	504	-0-	-6	B	-0-	31	1	472	2	Y	1					16
								1	9									
12	589	N	461	-0-	-128	B	-0-	29	1	429	2	Y	3					19
								3	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	40	1	552	2	Y	2					21
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

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
08	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1157	2	Y	-0-					47
09	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1077	2	Y	2					49
								2	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1139	2	Y	3	31	1			21
								3	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24	B	-0-	72	1	1101	2	Y	3					24
								3	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1132	2	Y	3					27
								3	9									
01	1209	N	1155	-0-	-54	B	-0-	77	1	1075	2	Y	3					30
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

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
08	1767	N	1478	-0-	-289	B	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					30
09	1740	N	1505	-0-	-235	B	-0-	91	1	1414	2	Y	-0-					30
10	2046	N	1359	-0-	-687	B	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-					30
11	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1773	2	Y	-0-					30
12	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1654	2	Y	-0-					30
01	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1551	2	Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	682	-0-	-68 B	-0-	41	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	47	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	62	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	627	-0-	-427 B	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 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
08	1271	N	1059	-0-	-212 B	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					40
09	1140	N	1078	-0-	-62 B	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-					40
10	1178	N	999	-0-	-179 B	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					40
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					40
12	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	69	1	1023	2	Y	5					45
							6	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	71	1	985	2	Y	-0-					45

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	58	1	926	2	Y	-0-					42
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	43	1	669	2	Y	-0-					42
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-					42
11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	68	1	1042	2	Y	-0-					42
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					42
01	1147	N	970	-0-	-177 B	-0-	65	1	905	2	Y	-0-					42

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1814	-0-	-139 B	-0-	107	1	1705	2	Y	2					15
							2	9									
09	1830	N	1671	-0-	-159 B	-0-	101	1	1570	2	Y	-0-					15
10	1984	N	1788	-0-	-196 B	-0-	108	1	1680	2	Y	-0-					15
11	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	110	1	1690	2	Y	-0-					15
12	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	107	1	1586	2	Y	-0-					15
01	1798	N	1796	-0-	-2 B	-0-	120	1	1676	2	Y	-0-					15

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	26	1	406	2	N	-0-					150
09	720	N	393	-0-	-327 B	-0-	23	1	360	2	N	9					159
							10	9									
10	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	21	1	326	2	N	30	164	1			25
							33	9									
11	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	23	1	354	2	N	-0-					25
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	38	1	566	2	N	54					79
							59	9									
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	41	1	574	2	N	1					80
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					82
09	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	48	1	753	2	Y	-0-					82
10	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1850	2	Y	1	63	1	1	8	19
								1	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1489	2	Y	3	1	8			21
								3	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1425	2	Y	2					23
								2	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1002	2	Y	-0-					23

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1534	2	N	1					108
								1	9									
09	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1685	2	N	-0-					108
10	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1595	2	N	17					125
								19	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1595	2	N	-0-					125
12	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1509	2	N	7					132
								8	9									
01	1612	N	1533	-0-	-79	B	-0-	102	1	1429	2	N	2					134
								2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 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
08	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1875	2	Y	8					64
								9	9									
09	1800	N	1721	-0-	-79	B	-0-	103	1	1611	2	Y	6	60	1			10
								7	9									
10	2139	N	2081	-0-	-58	B	-0-	125	1	1948	2	Y	7					17
								8	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1826	2	Y	10					27
								11	9									
12	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1893	2	Y	8					35
								9	9									
01	2077	N	1887	-0-	-190	B	-0-	126	1	1753	2	Y	7					42
								8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 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
08	1705	N	1455	-0-	-250	B	-0-	86	1	1366	2	Y	3					37
								3	9									
09	1230	N	929	-0-	-301	B	-0-	56	1	869	2	Y	4					41
								4	9									
10	1488	N	1374	-0-	-114	B	-0-	83	1	1289	2	Y	2					43
								2	9									
11	1410	N	1402	-0-	-8	B	-0-	86	1	1312	2	Y	4					47
								4	9									
12	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1486	2	Y	3					50
								3	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1362	2	Y	3					53
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	57	1	900	2	Y	7					32
							8	9									
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	58	1	902	2	Y	10					42
							11	9									
10	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	60	1	927	2	Y	10					52
							11	9									
11	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					52
12	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	60	1	892	2	Y	15					67
							17	9									
01	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	60	1	832	2	Y	8	41	1			34
							9	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	57	1	899	2	Y	1					27
							1	9									
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					27
10	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	27	1	415	2	Y	1					28
							1	9									
11	930	N	328	-0-	-602 B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					28
12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	61	1	908	2	Y	6					34
							7	9									
01	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	22	1	313	2	Y	1					35
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					8
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					8
10	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					8
11	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					8
12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	26	1	382	2	Y	1					9
							1	9									
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					9

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	910	-0-	-919 B	-0-	54	1	854	2	Y	2					27
							2	9									
09	1230	N	470	-0-	-760 B	-0-	28	1	441	2	Y	1					28
							1	9									
10	1395	N	599	-0-	-796 B	-0-	36	1	562	2	Y	1					29
							1	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	Y	2					31
							2	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	66	1	974	2	Y	1					32
							1	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	111	1	1546	2	Y	1					33
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1310	2	Y	8					52
								9	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1300	2	Y	5					57
								6	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1358	2	Y	5	52	1			10
								6	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1289	2	Y	10					20
								11	9									
12	1426	N	1385	-0-	-41	B	-0-	86	1	1279	2	Y	18					38
								20	9									
01	1457	N	1234	-0-	-223	B	-0-	82	1	1140	2	Y	11					49
								12	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 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
08	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1355	2	Y	1					24
								1	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1536	2	Y	2					26
								2	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1574	2	Y	1					27
								1	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1585	2	Y	2					29
								2	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1459	2	Y	2					31
								2	9									
01	1333	N	1266	-0-	-67	B	-0-	85	1	1180	2	Y	1					32
								1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 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
08	1054	N	1016	-0-	-38	B	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	967	-0-	-53	B	-0-	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1051	-0-	-34	B	-0-	64	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	61	1	937	2	Y	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	721	-0-	-333	B	-0-	48	1	673	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1075	-0-	-165	B	-0-	63	1	1006	2	Y	5					16
								6	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1009	2	Y	9					25
								10	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1041	2	Y	12	21	1			16
								13	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	64	1	986	2	Y	14					30
								15	9									
12	1116	N	1055	-0-	-61	B	-0-	66	1	976	2	Y	12					42
								13	9									
01	1116	N	849	-0-	-267	B	-0-	57	1	791	2	Y	1					43
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 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
08	2418	N	2010	-0-	-408 B	-0-	119	1	1884	2	Y	6					53
							7	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	137	1	2141	2	Y	4					57
							4	9									
10	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	141	1	2186	2	Y	6					63
							7	9									
11	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	137	1	2101	2	Y	3					66
							3	9									
12	2356	N	1537	-0-	-819 B	-0-	97	1	1434	2	Y	5					71
							6	9									
01	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	162	1	2254	2	Y	6					77
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 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
08	1891	N	1710	-0-	-181 B	-0-	101	1	1605	2	Y	4					39
							4	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	108	1	1680	2	Y	11					50
							12	9									
10	1798	N	1767	-0-	-31 B	-0-	107	1	1657	2	Y	3					53
							3	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	106	1	1623	2	Y	33	74	1			12
							36	9									
12	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	114	1	1700	2	Y	15					27
							17	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	119	1	1660	2	Y	6					33
							7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	64	1	1010	2	Y	9					41
							10	9									
09	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	58	1	914	2	Y	11					52
							12	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	69	1	1070	2	Y	13					65
							14	9									
11	1050	N	1012	-0-	-38 B	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					65
12	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	71	1	1060	2	Y	20					85
							22	9									
01	1147	N	1092	-0-	-55 B	-0-	72	1	1008	2	Y	11	52	1			44
							12	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 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
08	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-					65
09	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	75	1	1171	2	Y	1					66
							1	9									
10	1333	N	981	-0-	-352 B	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					66
11	1230	N	771	-0-	-459 B	-0-	47	1	722	2	Y	2					68
							2	9									
12	1271	N	638	-0-	-633 B	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					68
01	992	N	812	-0-	-180 B	-0-	54	1	752	2	Y	5					73
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 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
08	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	69	1	1096	2	Y	-0-					32
09	1110	N	1056	-0-	-54 B	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					32
10	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	73	1	1135	2	Y	2					34
							2	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					34
12	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	79	1	1178	2	Y	4					38
							4	9									
01	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	72	1	1008	2	Y	1					39
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 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
08	1395	N	933	-0-	-462 B	-0-	55	1	876	2	Y	2					13
							2	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					13
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	71	1	1101	2	Y	-0-					13
11	900	N	107	-0-	-793 B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					13
12	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	112	1	1668	2	Y	-0-					13
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	97	1	1353	2	Y	-0-					13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1376	-0-	-236 B	-0-	81	1	1291	2	Y	4					9
							4	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	82	1	1274	2	Y	3					12
							3	9									
10	1457	N	1410	-0-	-47 B	-0-	85	1	1322	2	Y	3					15
							3	9									
11	1320	N	1199	-0-	-121 B	-0-	72	1	1107	2	Y	18					33
							20	9									
12	1395	N	848	-0-	-547 B	-0-	53	1	791	2	Y	4					37
							4	9									
01	1395	N	716	-0-	-679 B	-0-	48	1	665	2	Y	3					40
							3	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	38	1	597	2	Y	3					15
							3	9									
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	39	1	603	2	Y	5					20
							6	9									
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	41	1	632	2	Y	3					23
							3	9									
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	39	1	603	2	Y	3					26
							3	9									
12	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	41	1	606	2	Y	6					32
							7	9									
01	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	40	1	555	2	Y	8					40
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	39	1	616	2	Y	-0-			18
09	480	N	188	-0-	-292	B	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			18
10	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1008	2	Y	2			20
								2	9							
11	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	58	1	896	2	Y	3			23
								3	9							
12	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	26	1	379	2	Y	2			25
								2	9							
01	1085	N	324	-0-	-761	B	-0-	22	1	302	2	Y	-0-			25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	52	1	820	2	Y	-0-			23
09	900	N	873	-0-	-27	B	-0-	52	1	819	2	Y	2			25
								2	9							
10	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	58	1	898	2	Y	2			27
								2	9							
11	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	54	1	832	2	Y	3			30
								3	9							
12	899	N	855	-0-	-44	B	-0-	54	1	798	2	Y	3			33
								3	9							
01	961	N	893	-0-	-68	B	-0-	60	1	833	2	Y	-0-			33

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1507	-0-	-74	B	-0-	89	1	1416	2	Y	2			14
								2	9							
09	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1445	2	Y	-0-			14
10	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1516	2	Y	-0-			14
11	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-			14
12	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1508	2	Y	-0-			14
01	1612	N	1597	-0-	-15	B	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-			14

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	610	-0-	-20	B	-0-	37	1	573	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	462	-0-	-995	B	-0-	28	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	547	-0-	-563	B	-0-	34	1	513	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	49	1	726	2	Y	-0-			-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	37	1	511	2	Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	59	1	941	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	684	-0-	-96	B	-0-	41	1	643	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	792	-0-	-14	B	-0-	48	1	744	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	913	-0-	-47	B	-0-	56	1	857	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	573	-0-	-140	B	-0-	36	1	537	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	756	-0-	-50	B	-0-	51	1	705	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	44	1	697	2	Y	11					176
								12	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	53	1	821	2	Y	4					180
								4	9									
10	899	N	892	-0-	-7	B	-0-	54	1	834	2	Y	4	162	1			22
								4	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	49	1	748	2	Y	13					35
								14	9									
12	899	N	868	-0-	-31	B	-0-	54	1	806	2	Y	7					42
								8	9									
01	899	N	864	-0-	-35	B	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					42

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1142	2	Y	-0-					29
09	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1373	2	Y	3					32
								3	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1522	2	Y	4					36
								4	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1690	2	Y	5					41
								6	9									
12	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1624	2	Y	5					46
								6	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1531	2	Y	-0-					46

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1477	2	N	19					158
								21	9									
09	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1382	2	N	7					165
								8	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1405	2	N	27	170	1			22
								30	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1459	2	N	23					45
								25	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1464	2	N	21					66
								23	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1362	2	N	4					70
								4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1242	-0-	-91	B	-0-	73	1	1161	2	Y	7					51
								8	9									
09	1410	N	1109	-0-	-301	B	-0-	66	1	1037	2	Y	5					56
								6	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1227	2	Y	7	52	1			11
								8	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1195	2	Y	9					20
								10	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1085	2	Y	17					37
								19	9									
01	1302	N	28	-0-	-1274	B	-0-	2	1	24	2	Y	2					39
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					75
09	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	46	1	714	2	Y	7					82
							8	9									
10	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	50	1	771	2	Y	8	74	1			16
							9	9									
11	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	51	1	788	2	Y	6					22
							7	9									
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	56	1	836	2	Y	10					32
							11	9									
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	57	1	792	2	Y	1					33
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 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
08	1519	N	1458	-0-	-61 B	-0-	86	1	1369	2	Y	3					74
							3	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	90	1	1404	2	Y	3					77
							3	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	98	1	1529	2	Y	3	68	1			12
							3	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	86	1	1322	2	Y	4	1	8			15
							4	9									
12	1550	N	1430	-0-	-120 B	-0-	90	1	1333	2	Y	6					21
							7	9									
01	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	94	1	1308	2	Y	-0-					21

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 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
08	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	35	1	554	2	Y	12					12
							13	9									
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					12
10	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					12
11	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	32	1	497	2	Y	8					20
							9	9									
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					20
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	49	1	689	2	Y	6					26
							7	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2383	-0-	-314 B	-0-	141	1	2234	2	Y	7					59
							8	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	140	1	2189	2	Y	5	55	1			9
							6	9									
10	2077	N	1993	-0-	-84 B	-0-	120	1	1867	2	Y	5					14
							6	9									
11	2310	N	2254	-0-	-56 B	-0-	137	1	2106	2	Y	10					24
							11	9									
12	2418	N	2186	-0-	-232 B	-0-	137	1	2041	2	Y	7					31
							8	9									
01	1984	N	1084	-0-	-900 B	-0-	72	1	1006	2	Y	5					36
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1715	-0-	-393 B	-0-	102	1	1613	2	Y	-0-					35
09	1830	N	1697	-0-	-133 B	-0-	101	1	1585	2	Y	10					45
							11	9									
10	1922	N	1909	-0-	-13 B	-0-	115	1	1786	2	Y	7					52
							8	9									
11	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	115	1	1768	2	Y	16					68
							18	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	126	1	1870	2	Y	12	67	1			13
							13	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	129	1	1795	2	Y	-0-					13

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 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
08	620	N	392	-0-	-228 B	-0-	23	1	367	2	Y	2					13
							2	9									
09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					13
10	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	111	1	1719	2	Y	-0-					13
11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	89	1	1370	2	Y	-0-					13
12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					13
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-					13

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 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
08	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	107	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1709	-0-	-271 B	-0-	103	1	1605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1953	N	1672	-0-	-281 B	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1106	-0-	-634 B	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1356	-0-	-411 B	-0-	85	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1409	-0-	-265 B	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2174	-0-	-523 B	-0-	128	1	2034	2	Y	11					176
							12	9									
09	2610	X	2550	-0-	-60 B	-0-	152	1	2379	2	Y	17					193
							19	9									
10	2914	X	2682	-0-	-232 B	-0-	161	1	2507	2	Y	13	174	1			32
							14	9									
11	2820	X	2510	-0-	-310 B	-0-	153	1	2348	2	Y	8					40
							9	9									
12	2914	X	2615	-0-	-299 B	-0-	164	1	2436	2	Y	14					54
							15	9									
01	2697	X	2520	-0-	-177 B	-0-	167	1	2325	2	Y	25					79
							28	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	97	1	1542	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	108	1	1679	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
10	1984	N	1711	-0-	-273 B	-0-	103	1	1596	2	Y	11	18	1			2
							12	9									
11	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-	96	1	1472	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	1860	N	1649	-0-	-211 B	-0-	103	1	1535	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1705	N	1504	-0-	-201 B	-0-	100	1	1395	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	80	1	1272	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	75	1	1165	2	Y	2					4
							2	9									
10	1395	N	1237	-0-	-158 B	-0-	75	1	1162	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1017	-0-	-303 B	-0-	62	1	953	2	Y	2					6
							2	9									
12	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	75	1	1121	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					2

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	50	1	787	2	N	-0-					154
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	48	1	745	2	N	1					155
							1	9									
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	47	1	737	2	N	-0-					155
11	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	48	1	731	2	N	2					157
							2	9									
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	50	1	740	2	N	7					164
							8	9									
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	53	1	733	2	N	1	143	1			22
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2076	-0-	-466	B	-0-	123	1	1953	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1986	-0-	-474	B	-0-	119	1	1866	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2542	X	2311	-0-	-231	B	-0-	140	1	2170	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2830	X	2830	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2657	2	Y	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2660	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2325	X	1895	-0-	-430	B	-0-	127	1	1767	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1192	-0-	-48	B	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					83
09	1200	N	1175	-0-	-25	B	-0-	71	1	1103	2	Y	1					84
								1	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2189	2	Y	-0-					84
11	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1284	2	Y	2					86
								2	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2000	2	Y	-0-					86
01	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1623	2	Y	6					92
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 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
08	2542	N	1025	-0-	-1517	B	-0-	61	1	962	2	Y	2					34
								2	9									
09	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2430	2	Y	5					39
								6	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1842	2	Y	2					41
								2	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2344	2	Y	4					45
								4	9									
12	2666	N	2132	-0-	-534	B	-0-	134	1	1994	2	Y	4					49
								4	9									
01	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2210	2	Y	3					52
								3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					23
09	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					23
10	124	N	57	-0-	-67	B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					23
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					23
12	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					23

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 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
08	620	N	535	-0-	-85	B	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					16
09	570	N	53	-0-	-517	B	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	16	1			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2025

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 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
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	39	1	622	2	Y	1					37
								1	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	40	1	625	2	Y	1	28	1			10
								1	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	41	1	630	2	Y	3					13
								3	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	39	1	598	2	Y	1					14
								1	9									
12	682	N	672	-0-	-10	B	-0-	42	1	619	2	Y	10					24
								11	9									
01	682	N	641	-0-	-41	B	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					24

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 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
08	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					21
09	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					21
10	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					21
11	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					21
12	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					21
*01	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	71	1	1118	2	Y	5					63
							6	9									
09	1260	N	1021	-0-	-239 B	-0-	61	1	953	2	Y	6					69
							7	9									
10	1488	N	1336	-0-	-152 B	-0-	80	1	1247	2	Y	8					77
							9	9									
11	1170	N	1097	-0-	-73 B	-0-	67	1	1023	2	Y	6					83
							7	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	Y	7					90
							8	9									
01	1333	N	1113	-0-	-220 B	-0-	74	1	1031	2	Y	7					97
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 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
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					11
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	26	1	412	2	Y	1					12
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					12
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	22	1	336	2	Y	2					14
							2	9									
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	31	1	461	2	Y	1					15
							1	9									
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					15

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 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
08	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	74	1	1177	2	Y	4					30
							4	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	83	1	1300	2	Y	-0-					30
10	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	Y	16					46
							18	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					46
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	7					53
							8	9									
01	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	98	1	1362	2	Y	5					58
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					48
09	510	N	478	-0-	-32 B	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					48
10	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					48
11	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	27	1	408	2	Y	13					61
							14	9									
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	38	1	566	2	Y	5					66
							6	9									
01	434	N	87	-0-	-347 B	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					66

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

08	1302	N	1106	-0-	-196	B	-0-	64 29	1 9	1013	2	Y	26					101
09	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	65 1	1 9	1020	2	Y	1	73	1			29
10	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					29
11	1080	N	1014	-0-	-66	B	-0-	62 1	1 9	951	2	Y	1	1	8			29
12	1116	N	1010	-0-	-106	B	-0-	64	1	946	2	Y	-0-					29
01	1085	N	273	-0-	-812	B	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					29

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

08	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	6 9	1 9	93	2	Y	8					44
09	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	31	1			13
10	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					13
12	93	N	11	-0-	-82	B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					13
01	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					13

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

08	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	105 4	1 9	1673	2	Y	4					9
09	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	106 4	1 9	1656	2	Y	4	9	1			4
10	1984	N	1576	-0-	-408	B	-0-	95 4	1 9	1477	2	Y	4					8
11	1710	N	1642	-0-	-68	B	-0-	100 3	1 9	1539	2	Y	3	7	1			4
12	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	120 3	1 9	1790	2	Y	3					7
01	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	127 3	1 9	1773	2	Y	3	8	1			2

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					5

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

08	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	59	1	931	2	Y	6					39
							7	9									
09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					39
10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	64	1	988	2	Y	2					41
							2	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	62	1	951	2	Y	-0-					41
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					41
01	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	4					45
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

08	1395	N	1317	-0-	-78 B	-0-	78	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	100	1	1560	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1488	N	1283	-0-	-205 B	-0-	78	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	97	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1284	-0-	-421 B	-0-	81	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	83	1	1155	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

08	1116	N	186	-0-	-930 B	-0-	11	1	167	2	Y	7					57
							8	9									
09	930	N	111	-0-	-819 B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	41	1			16
10	744	N	243	-0-	-501 B	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					16
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					16
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					16
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					16

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

08	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	89 7	1 9	1408	2	Y	6					43
09	1710	N	1556	-0-	-154	B	-0-	93 12	1 9	1451	2	Y	11					54
10	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	97 4	1 9	1512	2	Y	4					58
11	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	90 42	1 9	1379	2	Y	38	82	1			14
12	1612	N	1471	-0-	-141	B	-0-	92 18	1 9	1361	2	Y	16					30
01	1612	N	1449	-0-	-163	B	-0-	96 7	1 9	1346	2	Y	6					36

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

08	1426	N	1062	-0-	-364	B	-0-	63	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1176	-0-	-54	B	-0-	71	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	93 1	1 9	1379	2	Y	1	1	8			-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	101 1	1 9	1413	2	Y	1	1	8			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

08	1426	N	918	-0-	-508	B	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	842	-0-	-418	B	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	796	-0-	-382	B	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	698	-0-	-202	B	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	736	-0-	-132	B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	679	-0-	-127	B	-0-	45	1	634	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

08	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					Y	-0-					11
09	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					11
10	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

08	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	21	1	335	2	Y	9					17
								10	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					17
10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	59	1	925	2	Y	3	1	8			19
								3	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	55	1	840	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					19
01	992	N	707	-0-	-285	B	-0-	47	1	660	2	Y	-0-					19

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

08	2170	N	1861	-0-	-309	B	-0-	110	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1689	-0-	-291	B	-0-	102	1	1586	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2046	N	1656	-0-	-390	B	-0-	100	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1419	-0-	-381	B	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1013	-0-	-723	B	-0-	64	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1236	-0-	-407	B	-0-	83	1	1153	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

08	2418	N	2241	-0-	-177	B	-0-	133	1	2108	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2262	-0-	-78	B	-0-	136	1	2125	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2294	N	2280	-0-	-14	B	-0-	138	1	2141	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2028	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2325	N	1809	-0-	-516	B	-0-	114	1	1694	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2294	N	2217	-0-	-77	B	-0-	148	1	2068	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

08	2356	N	2291	-0-	-65	B	-0-	136	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2236	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2300	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2109	-0-	-340	B	-0-	133	1	1975	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2449	N	1981	-0-	-468	B	-0-	132	1	1848	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

08	1302	N	1278	-0-	-24	B	-0-	76	1	1200	2	Y	2					20
								2	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1189	2	Y	2					22
								2	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1351	2	Y	2					24
								2	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1269	2	Y	1					25
								1	9									
12	1302	N	1080	-0-	-222	B	-0-	68	1	1009	2	Y	3					28
								3	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1532	2	Y	2					30
								2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

08	589	N	384	-0-	-205	B	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					41
09	540	N	343	-0-	-197	B	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					41
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	25	1	383	2	Y	2					43
								2	9									
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	25	1	383	2	Y	3					46
								3	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	27	1	407	2	Y	5					51
								6	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					51

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

08	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					61
09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	17	1	260	2	Y	8	60	1			9
								9	9									
10	372	N	336	-0-	-36	B	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					9
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	23	1	359	2	Y	17					26
								19	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	30	1	442	2	Y	5					31
								6	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	30	1	414	2	Y	1					32
								1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

08	3052	X	3052	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2870	2	Y	1					66
								1	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2887	2	Y	-0-					66
10	3084	X	3084	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2895	2	Y	3					69
								3	9									
11	2940	X	2822	-0-	-118	B	-0-	173	1	2648	2	Y	1	1	8			69
								1	9									
12	3162	X	2954	-0-	-208	B	-0-	186	1	2758	2	Y	9					78
								10	9									
01	3162	X	3024	-0-	-138	B	-0-	202	1	2819	2	Y	3	1	8			80
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

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
08	1736	N	1604	-0-		-132	B	-0-	95	1	1505	2	Y	4					36
									4	9									
09	1560	N	1530	-0-		-30	B	-0-	92	1	1435	2	Y	3					39
									3	9									
10	1753	N	1753	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1643	2	Y	4					43
									4	9									
11	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1574	2	Y	2					45
									2	9									
12	1740	N	1740	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1625	2	Y	5					50
									6	9									
01	1767	N	1739	-0-		-28	B	-0-	116	1	1619	2	Y	4					54
									4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

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
08	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					41
10	9	N	-0-	-0-		-9	B	-0-					Y	-0-	33	1			8
11	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					8

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

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
08	1271	N	1192	-0-		-79	B	-0-	70	1	1109	2	Y	12					143
									13	9									
09	1274	N	1274	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1186	2	Y	11					154
									12	9									
10	1333	N	1295	-0-		-38	B	-0-	78	1	1204	2	Y	12	124	1			42
									13	9									
11	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1150	2	Y	13					55
									14	9									
12	1302	N	1288	-0-		-14	B	-0-	80	1	1185	2	Y	21					76
									23	9									
01	1302	N	1270	-0-		-32	B	-0-	84	1	1177	2	Y	8					84
									9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

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
08	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1150	2	Y	1					86
									1	9									
09	1230	N	1230	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1139	2	Y	16	83	1			19
									18	9									
10	1253	N	1253	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1177	2	Y	-0-					19
11	1327	N	1327	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1216	2	Y	29					48
									32	9									
12	1271	N	1100	-0-		-171	B	-0-	69	1	1024	2	Y	6					54
									7	9									
01	1268	N	1268	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1182	2	Y	1					55
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 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
08	2201	N	1497	-0-	-704 B	-0-	89	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	116	1	1819	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	107	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	107	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1640	-0-	-344 B	-0-	103	1	1536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1767	N	1166	-0-	-601 B	-0-	78	1	1088	2	N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 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
08	1240	N	1001	-0-	-239 B	-0-	59	1	938	2	Y	4					83
							4	9									
09	1140	N	954	-0-	-186 B	-0-	57	1	896	2	Y	1					84
							1	9									
10	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	61	1	950	2	Y	1	69	1			16
							1	9									
11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-					16
12	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	74	1	1096	2	Y	-0-					16
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	Y	-0-					16

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 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
08	2077	N	1857	-0-	-220 B	-0-	110	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	111	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1953	N	1908	-0-	-45 B	-0-	115	1	1793	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1122	-0-	-678 B	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	923	-0-	-968 B	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	918	-0-	-1004 B	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	1698	-0-	-2053 B	-0-	101	1	1597	2	Y	-0-					164
09	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	217	1	3383	2	Y	-0-					164
10	3348	X	2615	-0-	-733 B	-0-	158	1	2457	2	Y	-0-					164
11	3240	X	2424	-0-	-816 B	-0-	148	1	2269	2	Y	6					170
							7	9									
12	3689	X	2525	-0-	-1164 B	-0-	159	1	2366	2	Y	-0-					170
01	3689	X	2128	-0-	-1561 B	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					170

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	37	1	592	2	Y	3					86
							3	9									
09	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	56	1	873	2	Y	1					87
							1	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	67	1	1047	2	Y	1	71	1			17
							1	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					17
12	806	N	282	-0-	-524 B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					17
01	806	N	395	-0-	-411 B	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					17

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 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
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					49
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	40	1			9
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 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
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					148
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					148
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					148
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					148
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 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
08	651	X	479	-0-	-172 B	-0-	469	2	10	9	N	9					169
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	790	2	3	9	N	3					172
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	764	2	1	9	N	1					173
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					173
12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	815	2	2	9	N	2					175
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					175

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					111
09	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	731	2	6	9	N	5					116
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	715	2	2	9	N	2					118
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	693	2	6	9	N	5					123
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6736	-0-	-425 B	-0-	636	1	6100	2	N	-0-					127
09	6750	X	6458	-0-	-292 B	-0-	659	1	5776	2	N	21	21	8			127
							23	9									
10	7998	X	6622	-0-	-1376 B	-0-	714	1	5908	2	N	-0-					127
11	7740	X	3001	-0-	-4739 B	-0-	346	1	2655	2	N	-0-					127
12	7998	X	6976	-0-	-1022 B	-0-	745	1	6231	2	N	-0-					127
01	6727	X	4681	-0-	-2046 B	-0-	762	1	3919	2	N	-0-					127

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9237	X	9237	-0-	-0- B	-0-	1069	1	8168	2	N	-0-					157
09	8505	X	8505	-0-	-0- B	-0-	1042	1	7429	2	N	31	21	8			167
							34	9									
10	8394	X	8394	-0-	-0- B	-0-	1072	1	7322	2	N	-0-					167
11	8289	X	8289	-0-	-0- B	-0-	1115	1	7174	2	N	-0-					167
12	8155	X	8155	-0-	-0- B	-0-	1027	1	7128	2	N	-0-					167
*01	8016	X	8016	-0-	-0- B	-0-	1449	1	6567	2	N	-0-					167

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7430	-0-	-475 B	-0-	860	1	6570	2	N	-0-					93
09	8441	X	8441	-0-	-0- B	-0-	1036	1	7390	2	N	14	14	8			93
							15	9									
10	7595	X	6141	-0-	-1454 B	-0-	784	1	5357	2	N	-0-					93
11	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	1203	1	7734	2	N	-0-					93
12	8711	X	6568	-0-	-2143 B	-0-	827	1	5741	2	N	-0-					93
01	8711	X	7095	-0-	-1616 B	-0-	1282	1	5813	2	N	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24118	X	19161	-0-	-4957 B	-0-	2218	1	16943	2	N	-0-					63
09	23340	X	19672	-0-	-3668 B	-0-	2416	1	17233	2	N	21	21	8			63
							23	9									
10	24118	X	22042	-0-	-2076 B	-0-	2814	1	19228	2	N	-0-					63
11	22440	X	20680	-0-	-1760 B	-0-	2783	1	17897	2	N	-0-					63
12	20522	X	15258	-0-	-5264 B	-0-	1921	1	13337	2	N	-0-					63
01	22041	X	19721	-0-	-2320 B	-0-	3565	1	16156	2	N	-0-					63

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	9279	-0-	-610 B	-0-	1074	1	8205	2	N	-0-					63
09	9570	X	7454	-0-	-2116 B	-0-	914	1	6519	2	N	19	19	8			63
							21	9									
10	9269	X	7077	-0-	-2192 B	-0-	904	1	6173	2	N	-0-					63
11	8970	X	6873	-0-	-2097 B	-0-	925	1	5948	2	N	-0-					63
12	9269	X	1871	-0-	-7398 B	-0-	236	1	1635	2	N	-0-					63
01	9269	X	6949	-0-	-2320 B	-0-	1256	1	5693	2	N	-0-					63

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	11184	-0-	-2332 B	-0-	1295	1	9889	2	N	-0-					144
09	13080	X	10444	-0-	-2636 B	-0-	1282	1	9140	2	N	20	20	8			144
							22	9									
10	13516	X	11448	-0-	-2068 B	-0-	1462	1	9986	2	N	-0-					144
11	12870	X	11280	-0-	-1590 B	-0-	1518	1	9762	2	N	-0-					144
12	12361	X	12361	-0-	-0- B	-0-	1556	1	10805	2	N	-0-					144
*01	14523	X	14523	-0-	-0- B	-0-	2625	1	11898	2	N	-0-					144

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20832	X	17923	-0-	-2909 B	-0-	2075	1	15848	2	N	-0-					55
09	20400	X	13904	-0-	-6496 B	-0-	1708	1	12181	2	N	14	14	8			55
							15	9									
10	21080	X	17766	-0-	-3314 B	-0-	2268	1	15498	2	N	-0-					55
11	20400	X	15075	-0-	-5325 B	-0-	2029	1	13046	2	N	-0-					55
12	17918	X	17114	-0-	-804 B	-0-	2155	1	14959	2	N	-0-					55
*01	18556	X	18556	-0-	-0- B	-0-	3354	1	15202	2	N	-0-					55

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 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
08	1953	X	1285	-0-	-668 B	-0-	158	1	1127	2	N	-0-					63
09	1890	X	287	-0-	-1603 B	-0-	36	1	247	2	N	4	4	8			63
							4	9									
10	1922	X	1528	-0-	-394 B	-0-	205	1	1323	2	N	-0-					63
11	1680	X	1383	-0-	-297 B	-0-	196	1	1187	2	N	-0-					63
12	1271	X	390	-0-	-881 B	-0-	51	1	339	2	N	-0-					63
01	1519	X	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					56
09	1320	N	951	-0-	-369	B	-0-	951	2			N	-0-					56
10	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	2			N	-0-					56
11	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	2			N	-0-					56
12	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					56

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	170	-0-	-950	B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	319					Y	NO RPT					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 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
08	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

08	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	8	2	44	9	N	40					103
09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	N	107					210
								118	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-	162	1			48
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					48
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					48
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	2	N	72					120
								79	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

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
08	1891	N	1889	-0-	-2	B	-0-	57 15	1 9	1817	2	Y	14	15	1			6
09	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	55 12	1 9	1659	2	Y	11	11	1			6
10	1891	N	1700	-0-	-191	B	-0-	56 10	1 9	1634	2	Y	9	12	1			3
11	1830	N	1658	-0-	-172	B	-0-	55 15	1 9	1588	2	Y	14	12	1			5
*12	1798	N	1516	-0-	-282	B	-0-	50 12	1 9	1454	2	Y	11	12	1			4
01	1705	N	1489	-0-	-216	B	-0-	41 11	1 9	1437	2	Y	10	8	1			6

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

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
08	10409	X	10409	-0-	-0-	B	-0-	313 120	1 9	9976	2	Y	109	112	1			44
09	12476	X	12476	-0-	-0-	B	-0-	397 149	1 9	11930	2	Y	135	104	1			75
10	11588	X	11588	-0-	-0-	B	-0-	377 111	1 9	11100	2	Y	101	147	1			29
11	10190	X	10190	-0-	-0-	B	-0-	333 184	1 9	9673	2	Y	167	139	1			57
*12	9685	X	9685	-0-	-0-	B	-0-	319 132	1 9	9234	2	Y	120	131	1			46
01	9269	X	7763	-0-	-1506	B	-0-	212 97	1 9	7454	2	Y	88	82	1			52

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

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
08	8680	X	6738	-0-	-1942	B	-0-	203 62	1 9	6473	2	Y	56	61	1			23
09	7170	X	5434	-0-	-1736	B	-0-	173 52	1 9	5209	2	Y	47	44	1			26
10	7130	X	5459	-0-	-1671	B	-0-	178 41	1 9	5240	2	Y	37	52	1			11
11	8512	X	8512	-0-	-0-	B	-0-	280 122	1 9	8110	2	Y	111	84	1			38
*12	9025	X	9025	-0-	-0-	B	-0-	298 97	1 9	8630	2	Y	88	92	1			34
01	9776	X	9776	-0-	-0-	B	-0-	267 96	1 9	9413	2	Y	87	70	1			51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11310	X	11310	-0-	-0- B	-0-	340	1	10841	2	Y	117	123	1			47
							129	9									
09	11963	X	11963	-0-	-0- B	-0-	382	1	11471	2	Y	100	91	1			56
							110	9									
10	11656	X	11206	-0-	-450 B	-0-	365	1	10752	2	Y	81	113	1			24
							89	9									
11	10980	X	10757	-0-	-223 B	-0-	354	1	10265	2	Y	125	107	1			42
							138	9									
*12	12369	X	10552	-0-	-1817 B	-0-	349	1	10087	2	Y	105	106	1			41
							116	9									
01	12369	X	9246	-0-	-3123 B	-0-	253	1	8898	2	Y	86	77	1			50
							95	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	10764	-0-	-489 B	-0-	323	1	10308	2	Y	121	129	1			49
							133	9									
09	11061	X	11061	-0-	-0- B	-0-	353	1	10597	2	Y	101	93	1			57
							111	9									
10	11253	X	10921	-0-	-332 B	-0-	356	1	10470	2	Y	86	117	1			26
							95	9									
11	10890	X	10650	-0-	-240 B	-0-	350	1	10151	2	Y	135	115	1			46
							149	9									
*12	11253	X	9798	-0-	-1455 B	-0-	323	1	9359	2	Y	105	111	1			40
							116	9									
01	11253	X	9899	-0-	-1354 B	-0-	270	1	9519	2	Y	100	82	1			58
							110	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6499	X	6499	-0-	-0- B	-0-	193	1	6155	2	Y	137	141	1			56
							151	9									
09	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	215	1	6464	2	Y	115	106	1			65
							127	9									
10	6686	X	6686	-0-	-0- B	-0-	216	1	6362	2	Y	98	134	1			29
							108	9									
11	6030	X	5843	-0-	-187 B	-0-	190	1	5502	2	Y	137	120	1			46
							151	9									
*12	8566	X	8566	-0-	-0- B	-0-	280	1	8097	2	Y	172	150	1			68
							189	9									
01	7687	X	7687	-0-	-0- B	-0-	208	1	7318	2	Y	146	129	1			85
							161	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	9651	-0-	-21 B	-0-	290	1	9260	2	Y	92	99	1			37
							101	9									
09	9360	X	8894	-0-	-466 B	-0-	283	1	8514	2	Y	88	76	1			49
							97	9									
10	9827	X	8902	-0-	-925 B	-0-	290	1	8535	2	Y	70	98	1			21
							77	9									
11	9510	X	7226	-0-	-2284 B	-0-	237	1	6869	2	Y	109	93	1			37
							120	9									
*12	9827	X	7733	-0-	-2094 B	-0-	255	1	7382	2	Y	87	91	1			33
							96	9									
01	9641	X	7528	-0-	-2113 B	-0-	206	1	7236	2	Y	78	65	1			46
							86	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	6792	-0-	-4275	B	-0-	168 177	1 9	6447	2	Y	161	155	1	1	8	38
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	B	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0-	B	-0-	832 479	1 9	9880	2	Y	435	349	1			86
11	9090	X	8587	-0-	-503	B	-0-	715 366	1 9	7506	2	Y	333	373	1			46
12	8804	X	3435	-0-	-5369	B	-0-	218 240	1 9	2977	2	Y	218	133	1			131
01	11067	X	6949	-0-	-4118	B	-0-	438 376	1 9	6135	2	Y	342	406	1			67

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8599	X	8599	-0-	-0-	B	-0-	211 262	1 9	8126	2	Y	238	202	1			57
09	9067	X	9067	-0-	-0-	B	-0-	540 316	1 9	8211	2	Y	287	221	1			123
10	9373	X	9373	-0-	-0-	B	-0-	713 195	1 9	8465	2	Y	177	264	1			36
11	9115	X	9115	-0-	-0-	B	-0-	776 195	1 9	8144	2	Y	177	188	1			25
12	9362	X	4491	-0-	-4871	B	-0-	298 125	1 9	4068	2	Y	114	70	1			69
01	10275	X	10275	-0-	-0-	B	-0-	669 238	1 9	9368	2	Y	216	243	1			42

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	7751	-0-	-2510	B	-0-	191 234	1 9	7326	2	Y	213	244	1			51
09	8940	X	8283	-0-	-657	B	-0-	496 245	1 9	7542	2	Y	223	179	1			95
10	8773	X	8106	-0-	-667	B	-0-	613 217	1 9	7276	2	Y	197	252	1			40
11	8490	X	7538	-0-	-952	B	-0-	639 191	1 9	6708	2	Y	174	190	1			24
12	8618	X	5282	-0-	-3336	B	-0-	352 123	1 9	4807	2	Y	112	69	1			67
01	8556	X	8409	-0-	-147	B	-0-	546 224	1 9	7639	2	Y	204	231	1			40

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	8297	-0-	-2987	B	-0-	204 234	1 9	7859	2	Y	213	246	1			51
09	9720	X	9169	-0-	-551	B	-0-	548 290	1 9	8331	2	Y	264	203	1			112
10	9982	X	8702	-0-	-1280	B	-0-	659 210	1 9	7833	2	Y	191	264	1			39
11	9660	X	8044	-0-	-1616	B	-0-	683 188	1 9	7173	2	Y	171	186	1			24
12	9672	X	5687	-0-	-3985	B	-0-	379 127	1 9	5181	2	Y	115	70	1			69
01	9486	X	9394	-0-	-92	B	-0-	611 224	1 9	8559	2	Y	204	233	1			40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

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
08	11966	X	9795	-0-		-2171	B	-0-		240	1	9240	2	Y	286	281	1			69
										315	9									
09	11400	X	9526	-0-		-1874	B	-0-		569	1	8654	2	Y	275	226	1			118
										303	9									
10	11780	X	9996	-0-		-1784	B	-0-		761	1	9035	2	Y	182	264	1			36
										200	9									
11	11400	X	9385	-0-		-2015	B	-0-		800	1	8396	2	Y	172	184	1			24
										189	9									
12	11160	X	5939	-0-		-5221	B	-0-		397	1	5418	2	Y	113	69	1			68
										124	9									
01	11064	X	11064	-0-		-0-	B	-0-		722	1	10104	2	Y	216	242	1			42
										238	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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
08	12059	X	11246	-0-		-813	B	-0-		278	1	10672	2	Y	269	306	1			65
										296	9									
09	12420	X	11869	-0-		-551	B	-0-		712	1	10842	2	Y	286	229	1			122
										315	9									
10	12834	X	11581	-0-		-1253	B	-0-		869	1	10323	2	Y	354	405	1			71
										389	9									
11	12420	X	10963	-0-		-1457	B	-0-		922	1	9681	2	Y	327	352	1			46
										360	9									
12	12555	X	8808	-0-		-3747	B	-0-		580	1	7923	2	Y	277	156	1			167
										305	9									
01	13025	X	13025	-0-		-0-	B	-0-		839	1	11745	2	Y	401	488	1			80
										441	9									

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

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
08	34131	X	28969	-0-		-5162	B	-0-		876	1	27972	2	Y	110	121	1			55
										121	9									
09	32640	X	28433	-0-		-4207	B	-0-		911	1	27398	2	Y	113	61	1			107
										124	9									
10	33232	X	27566	-0-		-5666	B	-0-		902	1	26547	2	Y	106	129	1			84
										117	9									
11	30360	X	26479	-0-		-3881	B	-0-		878	1	25476	2	Y	114	126	1			72
										125	9									
*12	29667	X	26972	-0-		-2695	B	-0-		897	1	25948	2	Y	115	63	1			124
										127	9									
01	29388	X	26524	-0-		-2864	B	-0-		729	1	25663	2	Y	120	188	1			56
										132	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

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
08	38037	X	37676	-0-		-361	B	-0-		1137	1	36300	2	Y	217	234	1			109
										239	9									
09	36330	X	33609	-0-		-2721	B	-0-		1075	1	32313	2	Y	201	121	1			189
										221	9									
10	37944	X	36260	-0-		-1684	B	-0-		1184	1	34846	2	Y	209	233	1			165
										230	9									
11	36720	X	34332	-0-		-2388	B	-0-		1136	1	32950	2	Y	224	246	1			143
										246	9									
*12	37944	X	35063	-0-		-2881	B	-0-		1163	1	33651	2	Y	226	124	1			245
										249	9									
01	37665	X	33780	-0-		-3885	B	-0-		926	1	32601	2	Y	230	367	1			108
										253	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 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
08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					120
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					120
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					120
11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					120
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					120
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 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
08	6758	X	5796	-0-	-962	-0-	285	1	5511	2	Y	-0-					2
09	6360	X	5837	-0-	-523	-0-	284	1	5553	2	Y	-0-					2
10	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	303	1	5620	2	Y	-0-					2
11	6210	X	5537	-0-	-673	-0-	308	1	5228	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	292	1	4842	2	Y	-0-					2
01	6045	X	6028	-0-	-17	-0-	335	1	5693	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 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
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	62	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	65	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	59	1	1011	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	246	1	4746	2	Y	-0-					12
09	5460	X	3670	-0-	-1790	-0-	178	1	3492	2	Y	-0-					12
10	5642	X	3849	-0-	-1793	-0-	197	1	3652	2	Y	-0-					12
11	5460	X	3851	-0-	-1609	-0-	214	1	3636	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	5642	X	3830	-0-	-1812	-0-	218	1	3612	2	Y	-0-					12
01	4991	X	3740	-0-	-1251	-0-	208	1	3532	2	Y	-0-					12

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 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
08	310	X	238	-0-	-72	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	140	-0-	-160	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	91	-0-	-343	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	87	-0-	-333	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	57	-0-	-377	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					36
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	3					39
							3	9									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	60	2	Y	4					43
							4	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	465	N	106	-0-	-359	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					43
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					43

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 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
08	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	167	1	2156	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	1915	-0-	-815	-0-	132	1	1783	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	260	-0-	-2406	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	144	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3865	-0-	765	765	300	1	3565	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2590	-0-	-510	255	220	1	2370	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	411	1	5308	2	Y	-0-					144
09	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	379	1	5104	2	Y	3					147
							3	9									
10	6200	X	5672	-0-	-528	-0-	502	1	5166	2	Y	4					151
							4	9									
11	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	395	1	5049	2	Y	5					156
							6	9									
12	5704	X	4090	-0-	-1614	-0-	317	1	3773	2	Y	-0-					156
01	5704	X	3992	-0-	-1712	-0-	339	1	3646	2	Y	6					162
							7	9									

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	7629	-0-	-493	-0-	549	1	7080	2	Y	-0-					8
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	538	1	7239	2	Y	-0-					8
10	6882	X	6357	-0-	-525	-0-	563	1	5794	2	Y	-0-					8
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	549	1	7024	2	Y	-0-					8
12	8029	X	6515	-0-	-1514	-0-	505	1	6010	2	Y	-0-					8
01	8029	X	6424	-0-	-1605	-0-	546	1	5878	2	Y	-0-					8

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 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
08	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	260	1	3353	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3209	-0-	-571	-0-	222	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	254	1	2614	2	Y	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	274	1	3505	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	260	1	3098	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	275	1	2959	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	229	1	4426	2	Y	-0-					19
09	4890	X	4402	-0-	-488	-0-	214	1	4188	2	Y	-0-					19
10	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	252	1	4677	2	Y	-0-					19
11	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	257	1	4355	2	Y	-0-					19
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	273	1	4520	2	Y	-0-					19
01	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	270	1	4597	2	Y	-0-					19

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

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
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	708	-0-	-1062	-0-	49	1	659	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	78	1	806	2	Y	-0-			-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	424	-0-	-320	-0-	33	1	391	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	376	-0-	-523	-0-	32	1	344	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

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
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	407	1	7868	2	Y	-0-			22
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	393	1	7687	2	Y	-0-			22
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	454	1	8417	2	Y	-0-			22
11	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	445	1	7550	2	Y	-0-			22
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	459	1	7602	2	Y	-0-			22
01	8029	X	7809	-0-	-220	-0-	434	1	7375	2	Y	-0-			22

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

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
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	Y	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	41	1	529	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	41	1	492	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	45	1	485	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

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
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 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
08	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	2656	2			N	-0-					99
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					99
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					99
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3344	2			N	-0-					99
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					99
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					99

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 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
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	N	-0-					167
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					167
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	-0-					167
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	N	-0-					167
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	21	1	283	2	N	-0-					167
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					24
10	14B2	EXT	20	-0-	20	22	1	1	19	2	N	-0-					24
11	14B2	EXT	30	-0-	30	52	1	1	29	2	N	-0-					24
12	92	X	40	-0-	-52	-0-	2	1	38	2	N	-0-					24
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					24

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 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
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					239
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					239
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					239
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	2	22	9	N	20					259
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					262

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

08	7688	X	5898	-0-	-1790	-0-	332	1	5261	2	N	277	300	1				156
							305	9										
09	6660	X	6215	-0-	-445	-0-	357	1	5583	2	N	250	295	1	1	8		110
							275	9										
10	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	313	1	4865	2	N	238	264	1	1	8		83
							262	9										
11	5970	X	4790	-0-	-1180	-0-	278	1	4258	2	N	231	141	1	1	8		172
							254	9										
12	6386	X	4103	-0-	-2283	-0-	242	1	3602	2	N	235	363	1				44
							259	9										
01	6386	X	5016	-0-	-1370	-0-	319	1	4457	2	N	218	174	1	2	8		86
							240	9										

KICKAPOO CREEK TP WELL #: 2 RRCID -> 299425 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8256 - 8433

08	12307	X	5567	-0-	-6740	-0-	314	1	4983	2	N	245	313	1				56
							270	9										
09	11910	X	4705	-0-	-7205	-0-	270	1	4212	2	N	203	157	1				102
							223	9										
10	10199	X	4491	-0-	-5708	-0-	258	1	4012	2	N	201	116	1	1	8		186
							221	9										
11	7650	X	3805	-0-	-3845	-0-	222	1	3399	2	N	167	306	1	2	8		45
							184	9										
12	6541	X	3482	-0-	-3059	-0-	208	1	3094	2	N	164	165	1	1	8		43
							180	9										
01	5580	X	3112	-0-	-2468	-0-	196	1	2739	2	N	161	2	8				202
							177	9										

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398

08	34255	X	27457	-0-	-6798	-0-	27071	2	386	9	N	351	538	1				157
*09	33150	X	22797	-0-	-10353	-0-	22338	2	459	9	N	417	355	1				219
10	31062	X	20065	-0-	-10997	-0-	19671	2	394	9	N	358	357	1				220
11	26580	X	16096	-0-	-10484	-0-	15725	2	371	9	N	337	362	1				195
12	27466	X	14034	-0-	-13432	-0-	13722	2	312	9	N	284	357	1				122
01	27466	X	11072	-0-	-16394	-0-	10779	2	293	9	N	266	179	1				209

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	25	1	950	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	60	1	906	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	75	1	895	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	960	N	805	-0-	-155	-0-	70	1	732	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	992	N	450	-0-	-542	-0-	31	1	419	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	55	1	766	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 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
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 24	1 9	60	2	N	22					104
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	69	2	N	4					108
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	144	2	N	4	1	8			111
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					111
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					111
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	88	2	N	3					114

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 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
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	620	2	21	9	Y	19	186	1			43
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17					60
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	2	39	9	Y	35					95
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	514	2	29	9	Y	26					121
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	465	2	40	9	Y	36					157
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					157

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1777	2	110	9	N	100	191	1			43
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1688	2	119	9	N	108					151
10	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1713	2	118	9	N	107	180	1			78
11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1662	2	118	9	N	107					185
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1674	2	131	9	N	119	180	1			124
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					124

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	450	N	67	-0-	-383	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	267	-0-	-753	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3403 - 3573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					77
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					77
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					77
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					77
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					77
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					44
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					44
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					44
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					44
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					44
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					47
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					47
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					47
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					47
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					47
01	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					8
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					8
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					8
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					8
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					8
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					12
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					12
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	387	2	6	9	N	5					17
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	470	2	1	9	N	1					18
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					23
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					23

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	434	1	587	2	N	-0-					116
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	139	1	586	2	N	-0-					116
10	1116	N	789	-0-	-327	-0-	255	1	534	2	N	-0-					116
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	162	1	594	2	N	-0-					116
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	162	1	587	2	N	-0-					116
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	215	1	496	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	165	1	223	2	N	-0-					33
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	38	1	161	2	N	-0-					33
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	97	1	203	2	N	-0-					33
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	41	1	152	2	N	-0-					33
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	2	N	-0-					33
01	310	N	130	-0-	-180	-0-	39	1	91	2	N	-0-					33

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					10
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					10
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					10
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					10
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					10
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 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
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	N	5	148	1			26
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					26
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					26
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	130	3	6	9	N	5					31
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	3	12	9	N	11					42
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	N	13					55

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EQV OPERATING LLC 101634
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					108
09	930	N	638	-0-	-292	-0-	632	2	6	9	N	5					113
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	N	5					118
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	741	2	4	9	N	4					122
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	N	12					134
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	666	2	1	9	N	1	124	1			11

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					76
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	89	2	21	9	N	19					95
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	2	2	9	N	2					97
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					97
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					102
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					103

SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

08	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	427	1	1778	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	889	-0-	-971	-0-	195	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1302	-0-	-1178	-0-	289	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1440	-0-	-690	-0-	319	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	373	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	299	1	889	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	Y	6					173
							7	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	2	Y	-0-	37	1			136
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	44	1	155	2	Y	5					141
							6	9									
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	44	1	153	2	Y	5					146
							6	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	Y	10					156
							11	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	99	1	294	2	Y	13					169
							14	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					237
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					237
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					237
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					137
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					137
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					137
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3					140
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					146
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 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
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	N	6					111
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1492	2	29	9	N	26					137
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1460	2	41	9	N	37					174
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1386	2	33	9	N	30					204
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	N	3					207
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					161
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					161
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					161
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					161
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					161
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					270
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					270
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					270
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					270

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 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
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					211
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					211
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					211

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 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
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					97
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					97
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					103
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 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
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	N	4					29
09	420	N	244	-0-	-176	-0-	235	3	9	9	N	8					37
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					49
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	N	4					53
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 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
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	N	10					160
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7					167
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					174
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					174
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13					187
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	353	2	8	9	N	7					194

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		90	1		19
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3043	-0-	-57	14	3043	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	2396	-0-	-14	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3027	-0-	-14	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					48
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					48
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					48
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					181
11	3000	N	3711	-0-	711	711	3711	2			N	-0-					181
12	3100	N	3489	-0-	389	1100	3488	2	1	9	N	1	1	8			181
01	3100	N	2463	-0-	-637	463	2463	2			N	-0-					181

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 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
08	2325	N	749	-0-	-1576	-0-	390	1	359	2	N	-0-					152
09	1260	N	502	-0-	-758	-0-	390	1	112	2	N	-0-					152
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	445	1	1705	2	N	48	178	1			22
							53	9									
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	420	1	2223	2	N	86					108
							95	9									
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	405	1	2196	2	N	77					185
							85	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	403	1	2231	2	N	53	180	1			58
							58	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	39	-0-	39	248	38	2	1	9	N	1					7
09	14B2	EXT	38	-0-	38	286	38	2			N	-0-					7
10	14B2	EXT	38	-0-	38	324	38	2			N	-0-					7
11	14B2	EXT	37	-0-	37	361	37	2			N	-0-					7
12	14B2	EXT	25	-0-	25	386	25	2			N	-0-					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	386					N	NO RPT					7

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					8
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					8
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					8
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					7
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					7
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					7
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	9	Y	1	1	1			200
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	9	Y	8	5	1			203
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	9	9	Y	8	10	1			201
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	1	10	9	Y	9	8	1			202
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	9	Y	9	9	1			202
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

08	434	N	346	-0-	-88	-0-	249	2	97	9	N	88	180	1			162
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	322	2	69	9	N	63					225
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	172	2	48	9	N	44	179	1			90
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	36	2	35	9	N	32					122
12	403	N	137	-0-	-266	-0-	109	2	28	9	N	25					147
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					147

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

08	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					801
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2					803
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2	47	1			758
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	26	1	2	9	N	2					760
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	1	2	9	N	2					762
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					762

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 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
08	5766	#	3121	-0-	-2645	-0-	60	1	2777	2	N	258	189	1			363
							284	9									
09	5670	#	5380	-0-	-290	-0-	95	1	4706	2	N	526	563	1			326
							579	9									
10	5859	#	4127	-0-	-1732	-0-	73	1	3582	2	N	429	382	1			373
							472	9									
11	5670	#	4337	-0-	-1333	-0-	80	1	3788	2	N	426	389	1			410
							469	9									
12	5859	#	3250	-0-	-2609	-0-	60	1	2834	2	N	324	390	1			344
							356	9									
01	5549	#	2914	-0-	-2635	-0-	49	1	2559	2	N	278	391	1			231
							306	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 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
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					7
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					7
10	465	X	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					7
11	480	X	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					7
12	496	X	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					7
01	496	X	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 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
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					15
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					15
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					15
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					15
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					15
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					66
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	3			N	-0-					66
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					66
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					66
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					66
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 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
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					8
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					8
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					8
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					8
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					8
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 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
08	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			Y	-0-					10
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					10
10	1674	X	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			Y	-0-					10
11	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					10
12	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					10
01	1705	X	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					11
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					11
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					11
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					5
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					5
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					5
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			N	-0-					5
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					5
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					40
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					40
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					40

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					12
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2			Y	-0-					12
10	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			Y	-0-					12
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			Y	-0-					12
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					12
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					96
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					96
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					96
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					96
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					96
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					3
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					3
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					3
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					3
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					60
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					60
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					3
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					3
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					3
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					3
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					3

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 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
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 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
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					5
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					5
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					5
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					5
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 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
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					12
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 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
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					27
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	2599	2			Y	-0-					27
10	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	2591	2			Y	-0-					27
11	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	2521	2			Y	-0-					27
12	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	2			Y	-0-					27
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 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
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					8
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					8
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					8
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 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
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 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
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 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
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 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
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					33
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					33
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					33
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					33
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					33
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 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
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	637	3	191	9	N	174	174	1			-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	658	3	190	9	N	173	173	1			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					3
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					3
10	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					3
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					3
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					3
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 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
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					3
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					3
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					3
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					3
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					3
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					20
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					20
11	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1650	2			N	-0-					20
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					20
01	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 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
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					10
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					10
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					10
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			Y	-0-					10
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					10
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 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
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2297	-0-	-103	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2229	-0-	-141	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 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
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					15
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					15
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					15
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-					15
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					15
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 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
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 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
08	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					12
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					12
10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					12
11	1080	X	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			Y	-0-					12
12	1116	X	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			Y	-0-					12
01	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 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
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					12
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					12
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			Y	-0-					12
11	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			Y	-0-					12
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					12
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 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
08	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					20
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					20
10	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			N	-0-					20
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					20
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3			N	-0-					20
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 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
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 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
08	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			Y	-0-					7
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			Y	-0-					7
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			Y	-0-					7
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					7
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			Y	-0-					7
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					13
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					13
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					13
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			Y	-0-					13
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					13
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	509	-0-	-142	-0-	509	2			Y	-0-					12
09	570	X	485	-0-	-85	-0-	485	2			Y	-0-					12
10	589	X	483	-0-	-106	-0-	483	2			Y	-0-					12
11	570	X	470	-0-	-100	-0-	470	2			Y	-0-					12
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					12
01	496	X	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 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
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					3
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					3
10	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					3
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			N	-0-					3
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					3
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 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
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					37
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					37
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					37
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 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
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 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
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					3
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					3
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-					3
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					3
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					3
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 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
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					75
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					75
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					75
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					75
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					75
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 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
08	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2899	2			Y	-0-					12
09	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			Y	-0-					12
10	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			Y	-0-					12
11	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	2			Y	-0-					12
12	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2			Y	-0-					12
01	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 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
08	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					12
09	1470	X	1456	-0-	-14	-0-	1456	2			Y	-0-					12
10	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					12
11	1470	X	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			Y	-0-					12
12	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					12
01	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			Y	-0-					12

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC 878962
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 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
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 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
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					140
09	1320	N	127	-0-	-1193	-0-	127	2			N	-0-					140
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					140
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 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
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	711	1	4471	2	N	-0-					75
09	5670	X	4825	-0-	-845	-0-	744	1	4081	2	N	-0-					75
10	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	716	1	4442	2	N	91	166	1			-0-
							100	9									
11	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	800	1	4353	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	795	1	4256	2	N	-0-					-0-
*01	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	770	1	4250	2	N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	458	1	4622	2	Y	64					229
							70	9									
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	447	1	4412	2	Y	-0-	59	1			170
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	483	1	4686	2	Y	-0-					170
11	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	420	1	4171	2	Y	51					221
							56	9									
12	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	511	1	4345	2	Y	-0-					221
01	4867	X	4866	-0-	-1	-0-	568	1	4298	2	Y	-0-					221

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	288	1	3730	2	N	-0-					60
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	283	1	3748	2	N	-0-					60
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	292	1	3894	2	N	-0-					60
11	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	310	1	3676	2	N	-0-					60
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	317	1	3828	2	N	-0-					60
01	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	298	1	3700	2	N	-0-					60

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	179	1	1807	2	N	-0-					90
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	2	N	-0-					90
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	232	1	2246	2	N	-0-					90
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	197	1	1955	2	N	-0-					90
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	239	1	2028	2	N	-0-					90
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	N	-0-					90

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	470	1	4737	2	Y	-0-					34
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	433	1	4270	2	Y	34	60	1			8
							37	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	450	1	4358	2	Y	-0-					8
11	4980	X	3787	-0-	-1193	-0-	346	1	3441	2	Y	-0-					8
12	5146	X	3698	-0-	-1448	-0-	389	1	3309	2	Y	-0-					8
01	5146	X	3492	-0-	-1654	-0-	408	1	3084	2	Y	-0-					8

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-			47
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-			47
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	42	1	199	2	N	-0-			47
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-			47
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	377	2	N	-0-			47
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-			47

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 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
08	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	992	1	9999	2	N	-0-			113
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	963	1	9493	2	N	-0-			113
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	1044	1	10128	2	N	-0-			113
11	10590	X	9838	-0-	-752	-0-	899	1	8939	2	N	-0-			113
12	11005	X	10558	-0-	-447	-0-	1111	1	9447	2	N	-0-			113
01	11005	X	10760	-0-	-245	-0-	1256	1	9504	2	N	-0-			113

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 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
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	459	1	4626	2	N	-0-			33
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	443	1	4373	2	N	-0-			33
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	469	1	4552	2	N	-0-			33
11	5010	X	4292	-0-	-718	-0-	392	1	3900	2	N	-0-			33
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	550	1	4678	2	N	-0-			33
01	5084	X	4879	-0-	-205	-0-	570	1	4309	2	N	-0-			33

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 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
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-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 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
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			143
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			143
10	1240	X	819	-0-	-421	-0-	819	2			N	-0-			143
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			143
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			143
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			143

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	330	2	33	9	N	30					57
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					67
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	2	132	9	N	120	180	1			7
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	180	2	39	9	N	35					42
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	120	2	44	9	N	40					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 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
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	498	1	5023	2	Y	-0-					70
09	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	541	1	5334	2	Y	68	120	1			18
							75	9									
10	6541	X	5064	-0-	-1477	-0-	475	1	4589	2	Y	-0-					18
11	6330	X	4915	-0-	-1415	-0-	449	1	4466	2	Y	-0-					18
12	5828	X	4744	-0-	-1084	-0-	499	1	4245	2	Y	-0-					18
01	6138	X	4575	-0-	-1563	-0-	534	1	4041	2	Y	-0-					18

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 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
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					13
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					13
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					13
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					13
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 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
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					13
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				16

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

08	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	102	2	7	9	Y	6								6
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	233	123	2	1	9	Y	1								7
10	DLQ	G-10	109	-0-	109	-0-	100	2	9	9	Y	8	14	1						1
11	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2								3
12	DLQ	G-10	104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4								7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT								7

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	N	14					14
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 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
08	DLQ G-10		109	-0-	109	109	102	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		124	-0-	124	233	123	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		109	-0-	109	-0-	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					7

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	N	14					14
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					15
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					15
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

08	DLQ G-10		117	-0-	117	117	100	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		102	-0-	102	219	101	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		103	-0-	103	322	102	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	423	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	526	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	526					Y	NO RPT					6

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	100	2	15	9	N	14					14
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					15
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	101	2	29	9	Y	26					26
09	DLQ G-10		103	-0-	103	233	101	2	2	9	Y	2					28
10	DLQ G-10		100	-0-	100	333	100	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		101	-0-	101	434	100	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		100	-0-	100	534	100	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	534					Y	NO RPT					29

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	106	2	86	9	N	78					78
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	120	2	44	9	N	40	100	1			18
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	205	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	108	-0-	108	313	108	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	17	-0-	17	330	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	100	-0-	100	430	100	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

08	DLQ G-10	118	-0-	118	118	103	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10	119	-0-	119	237	118	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10	106	-0-	106	-0-	102	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	100	-0-	100	105	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					19

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	Y	11					11
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					12
10	0	N	111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

08	DLQ G-10	126	-0-	126	126	108	2	18	9	Y	16					16
09	DLQ G-10	117	-0-	117	243	116	2	1	9	Y	1					17
10	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	103	2	4	9	Y	4					21
11	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10	100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					21

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

08	DLQ G-10	124	-0-	124	124	112	2	12	9	Y	11					11
09	DLQ G-10	120	-0-	120	244	119	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10	101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10	104	-0-	104	205	100	2	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					12

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

08	DLQ G-10	124	-0-	124	124	104	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10	104	-0-	104	228	103	2	1	9	Y	1					19
10	DLQ G-10	102	-0-	102	330	101	2	1	9	Y	1	13	1			7
11	DLQ G-10	101	-0-	101	431	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10	102	-0-	102	533	100	2	2	9	Y	2					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	533					Y	NO RPT					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 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
08	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	105	2	11	9	Y	10					10
09	DLQ	G-10	120	-0-	120	236	120	2			Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	122	-0-	122	358	122	2			Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	100	-0-	100	458	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	100	-0-	100	558	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	558					Y	NO RPT					10

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 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
08	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	101	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	229	120	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ	G-10	105	-0-	105	-0-	101	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					5
12	DLQ	G-10	101	-0-	101	202	100	2	1	9	Y	1					6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					6

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 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
08	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	103	2	12	9	Y	11					11
09	DLQ	G-10	122	-0-	122	237	121	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					9
12	DLQ	G-10	104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					13

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 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
08	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	115	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ	G-10	106	-0-	106	241	104	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	342	100	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	443	100	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ	G-10	104	-0-	104	547	101	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	547					Y	NO RPT					10

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	2	15	9	Y	14					14
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1					15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 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
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	101	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		109	-0-	109	227	108	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		101	-0-	101	328	100	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	429	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		61	-0-	61	490	58	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	490					Y	NO RPT					6

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 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
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	101	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		123	-0-	123	239	122	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		101	-0-	101	340	100	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	441	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	543	100	2	2	9	Y	2					6
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	543					Y	NO RPT					6

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 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
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	101	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		118	-0-	118	234	117	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		111	-0-	111	345	111	2			Y	-0-	13	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	446	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		101	-0-	101	547	100	2	1	9	Y	1					4
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	547					Y	NO RPT					4

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 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
08	DLQ G-10		112	-0-	112	112	100	2	12	9	Y	11					11
09	DLQ G-10		107	-0-	107	219	106	2	1	9	Y	1					12
10	DLQ G-10		114	-0-	114	-0-	105	2	9	9	Y	8	13	1			7
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		104	-0-	104	205	100	2	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	205					Y	NO RPT					12

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	2	15	9	Y	14					14
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	Y	1					15
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 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
08	DLQ G-10		120	-0-	120	120	103	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		103	-0-	103	223	102	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		108	-0-	108	331	107	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		18	-0-	18	349	17	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	452	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	452					Y	NO RPT					6

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 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
08	DLQ G-10	114	-0-	114	114	107	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10	123	-0-	123	237	122	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10	111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10	104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					8

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

08	DLQ G-10	117	-0-	117	117	102	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10	103	-0-	103	220	102	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10	101	-0-	101	321	100	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	DLQ G-10	101	-0-	101	422	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10	102	-0-	102	524	100	2	2	9	Y	2					6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	524					Y	NO RPT					6

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

08	DLQ G-10	120	-0-	120	120	101	2	19	9	Y	17					17
09	DLQ G-10	124	-0-	124	244	123	2	1	9	Y	1					18
10	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	14	1			12
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10	104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					18

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	100	2	13	9	Y	12					12
09	DLQ G-10	114	-0-	114	227	113	2	1	9	Y	1					13
10	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	13	1			8
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					10
12	DLQ G-10	104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					14

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

08	DLQ G-10	118	-0-	118	118	103	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10	105	-0-	105	223	104	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10	102	-0-	102	325	101	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	DLQ G-10	100	-0-	100	425	100	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	102	-0-	102	527	100	2	2	9	Y	2					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	527					Y	NO RPT					4

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

08	DLQ G-10	123	-0-	123	123	104	2	19	9	Y	17					17
09	DLQ G-10	119	-0-	119	242	118	2	1	9	Y	1					18
10	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	101	2	9	9	Y	8	14	1			12
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10	104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					18

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

08	DLQ G-10	119	-0-	119	119	102	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10	125	-0-	125	244	124	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10	104	-0-	104	348	103	2	1	9	Y	1	14	1			3
11	DLQ G-10	26	-0-	26	374	25	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10	103	-0-	103	477	100	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					7

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

08	DLQ G-10	145	-0-	145	145	116	2	29	9	Y	26					26
09	DLQ G-10	131	-0-	131	276	124	2	7	9	Y	6					32
10	DLQ G-10	121	-0-	121	397	121	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10	101	-0-	101	498	100	2	1	9	Y	1					33
12	DLQ G-10	100	-0-	100	598	100	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					Y	NO RPT					33

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

08	DLQ G-10	122	-0-	122	122	102	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10	115	-0-	115	237	113	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10	101	-0-	101	338	100	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10	27	-0-	27	365	26	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10	54	-0-	54	419	51	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	419					Y	NO RPT					10

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

08	DLQ G-10	115	-0-	115	115	104	2	11	9	Y	10					10
09	DLQ G-10	116	-0-	116	231	116	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10	101	-0-	101	332	101	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10	100	-0-	100	432	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	100	-0-	100	532	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT					10

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

08	DLQ G-10	118	-0-	118	118	103	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10	132	-0-	132	250	131	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	101	2	3	9	Y	3					18
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	100	-0-	100	202	100	2			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					18

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

08	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	103	-0-	103	205	103	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	101	2	4	9	Y	4					4
11	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	100	-0-	100	122	100	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 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
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	312	104	2	4	9	Y	4					4
11	DLQ G-10		100	-0-	100	412	100	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		100	-0-	100	512	100	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	512					Y	NO RPT					4

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 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
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	106	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10		109	-0-	109	235	107	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		104	-0-	104	339	102	2	2	9	Y	2	16	1			6
11	DLQ G-10		32	-0-	32	371	31	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		69	-0-	69	440	66	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	440					Y	NO RPT					10

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 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
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	117	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		117	-0-	117	249	116	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		103	-0-	103	352	102	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	453	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		102	-0-	102	555	100	2	2	9	Y	2					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		107	-0-	107	107	100	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		113	-0-	113	220	112	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		109	-0-	109	329	100	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	DLQ G-10		102	-0-	102	431	100	2	2	9	Y	2					3
12	DLQ G-10		104	-0-	104	535	100	2	4	9	Y	4					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	535					Y	NO RPT					7

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	Y	6					6
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 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
08	DLQ G-10		123	-0-	123	123	100	2	23	9	Y	21					21
09	DLQ G-10		106	-0-	106	229	104	2	2	9	Y	2					23
10	DLQ G-10		101	-0-	101	330	100	2	1	9	Y	1	15	1			9
11	DLQ G-10		101	-0-	101	431	100	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		54	-0-	54	485	51	2	3	9	Y	3					13
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	485					Y	NO RPT					13

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 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
08	DLQ G-10		122	-0-	122	122	107	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		107	-0-	107	229	106	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		105	-0-	105	334	101	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		100	-0-	100	434	100	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	534	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	534					Y	NO RPT					19

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 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
08	DLQ G-10		153	-0-	153	153	136	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		107	-0-	107	260	106	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		103	-0-	103	363	102	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	464	100	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		103	-0-	103	567	100	2	3	9	Y	3					6
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	567					Y	NO RPT					6

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		103	-0-	103	206	102	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		105	-0-	105	311	101	2	4	9	Y	4					5
11	DLQ G-10		100	-0-	100	411	100	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		100	-0-	100	511	100	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	511					Y	NO RPT					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 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
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	103	2	8	9	Y	7					7
09	DLQ G-10		102	-0-	102	213	101	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		105	-0-	105	318	101	2	4	9	Y	4					12
11	DLQ G-10		5	-0-	5	323	5	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		100	-0-	100	423	100	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	423					Y	NO RPT					12

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 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
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	108	2	20	9	Y	18					18
09	DLQ G-10		104	-0-	104	232	102	2	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		143	-0-	143	375	142	2	1	9	Y	1	15	1			6
11	DLQ G-10		101	-0-	101	476	100	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		103	-0-	103	579	100	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	579					Y	NO RPT					10

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	Y	6					6
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 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
08	DLQ G-10		120	-0-	120	120	103	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		106	-0-	106	226	105	2	1	9	Y	1					16
10	DLQ G-10		101	-0-	101	327	100	2	1	9	Y	1	14	1			3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	327					Y	1					4
12	DLQ G-10		103	-0-	103	430	100	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					7

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 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
08	DLQ G-10		125	-0-	125	125	118	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		120	-0-	120	245	119	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		112	-0-	112	-0-	103	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		6	-0-	6	6	4	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	110	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					8

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 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
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	102	2	8	9	Y	7					7
09	DLQ G-10		102	-0-	102	212	101	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		103	-0-	103	315	101	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		13	-0-	13	328	13	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	428	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	428					Y	NO RPT					10

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 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
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	2	15	9	Y	14					14
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					15
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 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
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	101	2	29	9	Y	26					26
09	DLQ G-10		119	-0-	119	249	117	2	2	9	Y	2					28
10	DLQ G-10		100	-0-	100	349	100	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		101	-0-	101	450	100	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		100	-0-	100	550	100	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	550					Y	NO RPT					29

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 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
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	101	2	7	9	Y	6					6
09	DLQ G-10		123	-0-	123	231	122	2	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		111	-0-	111	-0-	102	2	9	9	Y	8	13	1			2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		104	-0-	104	206	100	2	4	9	Y	4					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					8

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 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
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	101	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10		106	-0-	106	224	104	2	2	9	Y	2					17
10	DLQ G-10		101	-0-	101	325	100	2	1	9	Y	1	15	1			3
11	DLQ G-10		101	-0-	101	426	100	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		55	-0-	55	481	52	2	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	481					Y	NO RPT					7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 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
08	DLQ G-10		131	-0-	131	131	102	2	29	9	Y	26					26
09	DLQ G-10		119	-0-	119	250	111	2	8	9	Y	7					33
10	DLQ G-10		101	-0-	101	351	101	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		101	-0-	101	452	100	2	1	9	Y	1					34
12	DLQ G-10		100	-0-	100	552	100	2			Y	-0-					34
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	552					Y	NO RPT					34

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 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
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	102	2	8	9	Y	7					7
09	DLQ G-10		109	-0-	109	219	108	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		104	-0-	104	323	100	2	4	9	Y	4					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		100	-0-	100	423	100	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	423					Y	NO RPT					12

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	Y	14					14
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					15
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	13	1			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 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
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	101	2	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		106	-0-	106	222	105	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		105	-0-	105	327	101	2	4	9	Y	4					19
11	DLQ G-10		11	-0-	11	338	11	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		100	-0-	100	438	100	2			Y	-0-					19
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	438					Y	NO RPT					19

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 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
08	DLQ G-10		217	-0-	217	217	206	2	11	9	Y	10					10
09	DLQ G-10		174	-0-	174	391	174	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		100	-0-	100	491	100	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		100	-0-	100	591	100	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		100	-0-	100	691	100	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	691					Y	NO RPT					10

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11	9	Y	10					10
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					10
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					5
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					5
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					5
12	744 N	174	-0-	-570	-0-	174	2			N	-0-					5
01	961 N	295	-0-	-666	-0-	295	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					106
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					106
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					106
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					106
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					106
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					106

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
VALLIER-SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 300116 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 13575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 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
08	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	550	1	2204	2	N	-0-					28
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	500	1	2403	2	N	-0-					28
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	500	1	2034	2	N	-0-					28
11	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	400	1	2351	2	N	-0-					28
12	3100	X	2259	-0-	-841	-0-	400	1	1859	2	N	-0-					28
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UPHILL CONSULTING LLC 102130
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 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
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					146
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					146
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	146	7			-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 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
08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	751	2	31	9	N	28					131
09	1110	N	993	-0-	-117	-0-	963	2	30	9	N	27					158
10	1395	N	965	-0-	-430	-0-	929	2	36	9	N	33					191
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1106	2	55	9	N	50	193	1			48
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1209	2	63	9	N	57					105
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	896	2	48	9	N	44					149

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 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
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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					5
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					5

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC 100339
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-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

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 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
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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 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
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60 89	1 9	859	2	N	81	155	1			61
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49 235	1 9	773	2	N	214					275
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52 173	1 9	874	2	N	157	344	1			88
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45 158	1 9	738	2	N	144					232
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48 174	1 9	736	2	N	158	175	1			215
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43 149	1 9	690	2	N	135	278	1			72

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 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
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	52 41	1 9	739	2	Y	37	145	1			67
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	48 46	1 9	755	2	Y	42					109
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47 39	1 9	794	2	Y	35					144
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44 50	1 9	716	2	Y	45					189
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70 153	1 9	1076	2	Y	139	168	1			160
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59 72	1 9	950	2	Y	65					225

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	2	78	9	N	71	163	1			38
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	N	72					110
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	2	114	9	N	104	153	1			61
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	2	134	9	N	122	165	1			18
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	9	N	107					125
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	9	N	84	161	1			48

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 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
08	0	W	56	-0-	56	2111	50	1	6	9	N	5					55
09	0	W	56	-0-	56	2167	50	1	6	9	N	5					60
10	0	W	50	-0-	50	2217	50	1			N	-0-					60
11	0	W	50	-0-	50	2267	50	1			N	-0-					60
12	0	W	50	-0-	50	2317	50	1			N	-0-					60
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2317					N	NO RPT					60

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					85
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					120
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	1	7	9	N	6					126
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-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-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					48
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	2	13	9	N	12					60
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					66
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	2	11	9	N	10					76
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	2	2	9	N	2					78
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					81

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 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
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-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	4	11	9	N	10					65
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	360	4	22	9	N	20					85
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					105
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	360	4	88	9	N	80					185
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	372	4	14	9	N	13	156	1			42
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					62

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC 100339
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	N	16					82
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	157	2	2	9	N	2	55	1			29
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	173	2	30	9	N	27					56
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	2	19	9	N	17					73
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					76
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					76

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					34
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					34
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-	14	7			20
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	2	10	9	N	9					29
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	234	2	12	9	N	11					40
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	114	2	3	9	N	3					43

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 100339
PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 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
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					11
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					11
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					11

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					80
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					81
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					82
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					83
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					83
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					83

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					44
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	2	10	9	N	9					53
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					66
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6					72
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2					74
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					74

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 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
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-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					140
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 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
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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 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
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-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	261	-0-	-235	-0-	255	2	6	9	N	5					130
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					140
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	618	2	14	9	N	13					153
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					164
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	842	2	21	9	N	19					183
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	745	2	17	9	N	15					198

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 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
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	134	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	167	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	144	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	162	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	243	1	885	2	Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EQV OPERATING LLC 101634
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					53
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					53
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					53
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	313	3	103	9	N	94					147
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					147
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					147

TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 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
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					41
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	127	1	1148	3	N	-0-					41
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					41
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	4	1	32	2	N	-0-					41
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 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
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					23
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					23
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					23
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					23
12	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					23
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					30
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					30
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					30
12	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	2			N	-0-					30
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					30

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 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
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	175	2	97	9	N	88					88
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					88
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					88
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					88
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					88
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					88
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					88
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					89

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					20
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					20
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					20
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					20
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					20

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 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
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1613	2	N	8					171
							9	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	N	13					184
							14	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	125	1	1514	2	N	9					193
							10	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	N	24					217
							26	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	120	1	1523	2	N	29	177	1			69
							32	9									
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	95	1	1391	2	N	16					85
							18	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 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
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	Y	6					69
09	870	N	643	-0-	-227	-0-	637	2	6	9	Y	5					74
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4					78
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5					83
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					83
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1008	2	11	9	Y	10	1	8			92

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 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
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-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 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
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	329	2	1	9	Y	1					23
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	Y	2					25
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					26
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					26
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3	1	8			28
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2	1	8			29

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					32
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					32
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					32
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					32

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 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
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1293	2	2	9	Y	2					115
09	1380	N	809	-0-	-571	-0-	809	2			Y	-0-					115
10	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619	2			Y	-0-					115
11	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	2			Y	-0-					115
12	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	2			Y	-0-					115
01	620	N	280	-0-	-340	-0-	272	2	8	9	Y	7					122

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 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
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	312	2	9	9	N	8					77
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	309	2	4	9	N	4					81
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	75	1			6
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	243	2	2	9	N	2					8
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	266	2	14	9	N	13					21
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	240	2	6	9	N	5					26

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 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
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	535	2	11	9	Y	10					55
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13					68
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7					75
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	Y	10					85
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	600	2	11	9	Y	10					95
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8					103

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	444	-0-	-145	-0-	426	2	18	9	Y	16	64	1	1	8	18
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10					28
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					33
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13	9	Y	12	1	8			44
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	584	2	11	9	Y	10					54
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	420	2	11	9	Y	10	1	8			63

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 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
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					11
09	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					11
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					11
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					11
01	620	N	177	-0-	-443	-0-	177	2			N	-0-					11

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 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
08	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			Y	-0-					14
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					14
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					14
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					14
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2					107
09	960	N	536	-0-	-424	-0-	536	2			N	-0-	93	1			14
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					15
11	930	N	654	-0-	-276	-0-	640	2	14	9	N	13	1	8			27
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	490	2	2	9	N	2					29
01	961	N	438	-0-	-523	-0-	436	2	2	9	N	2					31

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					113
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11					124
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					132
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	644	2	2	9	N	2					134
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	659	2	23	9	N	21					155
01	806	N	587	-0-	-219	-0-	576	2	11	9	N	10					165

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 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
08	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-					69
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	N	3					72
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4					76
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					76
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					76
01	279	N	100	-0-	-179	-0-	90	2	10	9	N	9					85

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1					44
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2					46
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	Y	6	1	8			51
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	414	2	4	9	Y	4	48	1	1	8	6
12	620	N	306	-0-	-314	-0-	304	2	2	9	Y	2	1	8			7
01	620	N	390	-0-	-230	-0-	387	2	3	9	Y	3	1	8			9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1493	2	24	9	N	22					172
09	1950	N	243	-0-	-1707	-0-	243	2			N	-0-					172
10	1891	N	726	-0-	-1165	-0-	726	2			N	-0-	160	1			12
11	1470	N	500	-0-	-970	-0-	500	2			N	-0-					12
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					12
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					13

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					130
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					130
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					130
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					130
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					130
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					130

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	828	-0-	-443	-0-	826	2	2	9	N	2					190
09	930	N	402	-0-	-528	-0-	402	2			N	-0-					190
10	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					190
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	N	3					193
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					205
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					207

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 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
08	992	N	552	-0-	-440	-0-	534	2	18	9	Y	16	56	1			19
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	497	2	8	9	Y	7					26
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					29
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	430	2	11	9	Y	10					39
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	547	2	10	9	Y	9					48
01	527	N	272	-0-	-255	-0-	269	2	3	9	Y	3					51

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	2			Y	-0-					35
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					35
10	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			Y	-0-					35
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					35
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					35
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					35

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			Y	-0-					42
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					42
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					42
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					42
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					43
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 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
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	141	1	592	2	Y	9					105
							10	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	153	1	560	2	Y	52					157
							57	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	160	1	685	2	Y	7					164
							8	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	169	1	632	2	Y	7	120	1			51
							8	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	Y	28					79
							31	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	148	1	1051	2	Y	15					94
							17	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					29
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	289	2	1	9	N	1					30
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					30
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					30
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					30
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					30

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3888	2	10	9	N	9					25
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3498	2	17	9	N	15					40
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3271	2	18	9	N	16	1	8			55
11	2850	X	1816	-0-	-1034	-0-	1810	2	6	9	N	5					60
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3307	2	28	9	N	25	1	8			84
01	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2456	2	12	9	N	11					95

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

08	1178	N	545	-0-	-633	-0-	545	2			N	-0-					85
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					85
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					85
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					92
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			92
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					92

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1611	2	30	9	N	27					52
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1679	2	30	9	N	27					79
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					101
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1549	2	31	9	N	28	1	8			128
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	2	30	9	N	27	1	8			154
01	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1311	2	26	9	N	24	151	1	1	8	26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 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
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8					70
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	Y	13	72	1			11
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	2	10	9	Y	9					20
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12					32
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	879	2	12	9	Y	11					43
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12	1	8			54

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 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
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					67
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					73
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					73
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					73
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					73
01	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					73

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 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
08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1330	2	1	9	Y	1					118
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			Y	-0-					118
10	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			Y	-0-					118
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					118
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			Y	-0-					118
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					118

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 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
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1472	2	13	9	N	12					157
09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1568	2	22	9	N	20					177
10	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1527	2	14	9	N	13					190
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1358	2	18	9	N	16					206
12	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1478	2	22	9	N	20					226
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1481	2	20	9	N	18	181	1	1	8	62

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 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
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	956	2	10	9	N	9					106
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1083	2	10	9	N	9					115
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	N	7					122
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	924	2	1	9	N	1					123
12	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	2			N	-0-					123
01	1054	N	821	-0-	-233	-0-	818	2	3	9	N	3					126

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 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
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	425	2	8	9	Y	7					49
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	349	2	9	9	Y	8	36	1			21
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	369	2	10	9	Y	9					30
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	319	2	20	9	Y	18	1	8			47
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	337	2	20	9	Y	18	38	1			27
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	2	19	9	Y	17	1	8			43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2190	2	23	9	Y	21					90
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2112	2	18	9	Y	16	1	8			105
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2031	2	21	9	Y	19					124
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2276	2	21	9	Y	19					143
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2498	2	22	9	Y	20					163
*07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2396	2	4	9	Y	4					167
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	Y	5					172
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1856	2	20	9	Y	18					190
*10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3066	2	28	9	Y	25	1	8			214
*11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2696	2	21	9	Y	19	1	8			232
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2641	2	23	9	Y	21	176	1	1	8	76
*01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2758	2	29	9	Y	26					102

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					61
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					61
10	992	N	735	-0-	-257	-0-	732	2	3	9	Y	3					64
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					64
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					64
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					64

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	2			N	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	116	1	968	2	N	7					115
							8	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	122	1	1015	2	N	11					126
							12	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	130	1	1180	2	N	7					133
							8	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	126	1	1184	2	N	10					143
							11	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	120	1	1205	2	N	14					157
							15	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	N	11					168
							12	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					12
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					12
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					12
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					12
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					12
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	108	2	57	9	N	52					64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					79
09	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-					79
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					79
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					79
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					79
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					79

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

*02	1064	N	531	-0-	-533	-0-	59 10	1 9	462	2	N	9	1	8			130
*03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	95 12	1 9	1042	2	N	11	86	1			55
*04	1230	N	263	-0-	-967	-0-	20 2	1 9	241	2	N	2					57
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	59 18	1 9	1404	2	N	16					73
*06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	96 6	1 9	1027	2	N	5					78
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97 24	1 9	891	2	N	22					100
*08	1302	N	875	-0-	-427	-0-	76 6	1 9	793	2	N	5					105
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	101 8	1 9	1148	2	N	7					112
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90 10	1 9	966	2	N	9	1	8			120
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	1331	2	N	14	1	8			133
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	86 17	1 9	1210	2	N	15	1	8			147
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66 8	1 9	986	2	N	7	1	8			153

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					37
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					37
10	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					37
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					37
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-					37
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					37

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					118
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					118
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					118
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					118
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					118
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					118

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 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
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	215 9	1 9	1291	2	N	8					156
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	231 7	1 9	1173	2	N	6					162
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	238 9	1 9	1364	2	N	8					170
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	233 14	1 9	1237	2	N	13					183
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	208 13	1 9	1504	2	N	12					195
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	175 20	1 9	1426	2	N	18					213

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1943	2	22	9	N	20					211
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1974	2	28	9	N	25					236
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	N	22					258
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1969	2	20	9	N	18	183	1	1	8	92
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2100	2	36	9	N	33					125
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2034	2	34	9	N	31					156

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					7
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					7
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					7
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					7
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					7
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 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
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16					55
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1553	2	14	9	Y	13					68
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	Y	25					93
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1632	2	10	9	Y	9					102
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	2	22	9	Y	20					122
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1411	2	15	9	Y	14					136

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					50
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					50
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	Y	2					52
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					52
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-					52
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					52

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					58
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					58
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1089	2	127	9	N	115	115	1			58
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					58
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					58
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	1	8			58

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	Y	7					31
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7					38
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	2	20	9	Y	18					56
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	674	2	7	9	Y	6					62
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	Y	8					70
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	595	2	7	9	Y	6					76

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	498	-0-	-60	-0-	494	2	4	9	Y	4					29
09	600	N	464	-0-	-136	-0-	455	2	9	9	Y	8					37
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	Y	12					49
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	Y	10					59
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	Y	15					74
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	696	2	43	9	Y	39	47	1	2	8	64

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
08	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			Y	-0-					30
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			Y	-0-					30
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					30
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					30
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					30
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					30

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 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
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	309	2	6	9	Y	5	29	1			7
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	396	2	4	9	Y	4					11
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	Y	3					14
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	2			Y	-0-					14

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 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
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1053	2	30	9	Y	27					139
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	929	2	44	9	Y	40	129	1			50
10	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1122	2	42	9	Y	38					88
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	871	2	23	9	Y	21					109
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	Y	44					153
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1389	2	56	9	Y	51	1	8			203

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 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
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	Y	16	36	1			18
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					27
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6					33
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	Y	13					46
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11					57
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	Y	10					67

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	Y	7					33
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					40
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					43
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	244	2	8	9	Y	7					50
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	255	2	12	9	Y	11					61
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	221	2	4	9	Y	4					65

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6					83
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	2	8	9	Y	7					90
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1019	2	3	9	Y	3					93
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	789	2	7	9	Y	6					99
12	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	2			Y	-0-					99
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12					111

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	680	-0-	-405	-0-	673	2	7	9	Y	6					34
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6	25	1			15
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	631	2	4	9	Y	4					19
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11					30
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	Y	14	24	1			20
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	2	12	9	Y	11					31

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 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
08	868	N	474	-0-	-394	-0-	473	2	1	9	Y	1					11
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7					18
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	434	2	4	9	Y	4					22
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6					28
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7					35
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12	22	1			25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	Y	4					21
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8	9	Y	7	22	1			6
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					9
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4					13
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	99	2	6	9	Y	5					18
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	71	2	4	9	Y	4					22

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

08	1085	N	748	-0-	-337	-0-	747	2	1	9	Y	1					17
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1353	2	10	9	Y	9					26
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10					36
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	Y	6					42
12	1395	N	862	-0-	-533	-0-	858	2	4	9	Y	4					46
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2025	2	18	9	Y	16	30	1			32

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

08	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					24
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					24
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					24
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					24
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	294	2	2	9	Y	2					26
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5					31

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

08	806	N	324	-0-	-482	-0-	324	2			Y	-0-					28
09	660	N	213	-0-	-447	-0-	213	2			Y	-0-					28
10	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			Y	-0-					28
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			Y	-0-					28
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1					29
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	202	2	6	9	Y	5					34

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3255	2	12	9	Y	11					61
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3143	2	12	9	Y	11	45	1			27
10	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	2772	2	13	9	Y	12	1	8			38
11	3150	X	1432	-0-	-1718	-0-	1411	2	21	9	Y	19	1	8			56
12	3255	X	1011	-0-	-2244	-0-	985	2	26	9	Y	24	45	1	1	8	34
01	3255	X	2387	-0-	-868	-0-	2365	2	22	9	Y	20					54

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1112	2	3	9	Y	3					111
09	930	N	701	-0-	-229	-0-	697	2	4	9	Y	4					115
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12					127
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	964	2	18	9	Y	16	121	1			22
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	Y	14					36
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	867	2	28	9	Y	25					61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					6
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					6
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					7
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	6	1			1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					1
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1					2

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 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
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	460	2	6	9	Y	5					34
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	Y	4					38
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	454	2	6	9	Y	5	25	1			18
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4					22
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	461	2	4	9	Y	4					26
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	451	2	4	9	Y	4					30

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 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
08	899	N	286	-0-	-613	-0-	285	2	1	9	Y	1					10
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5					15
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5					20
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	2	8	9	Y	7					27
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	355	2	6	9	Y	5					32
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	2	12	9	Y	11	20	1			23

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 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
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	264	1	4751	2	Y	5					55
							6	9									
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	267	1	4620	2	Y	26					81
							29	9									
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	279	1	2373	2	Y	4					85
							4	9									
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	281	1	2061	2	Y	4	62	1	1	8	26
							4	9									
12	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	278	1	2246	2	Y	14					40
							15	9									
01	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	259	1	2019	2	Y	7					47
							8	9									

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 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
08	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	2522	2	12	9	Y	11					55
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2643	2	18	9	Y	16	51	1			20
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2725	2	18	9	Y	16					36
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2649	2	10	9	Y	9					45
12	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2632	2	19	9	Y	17					62
01	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	2584	2	25	9	Y	23					85

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	670	-0-	-43	-0-	662	2	8	9	Y	7					87
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	9					96
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	Y	5					101
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					102
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	826	2	14	9	Y	13					115
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9					124

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 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
08	2015	N	1478	-0-	-537	-0-	1474	2	4	9	Y	4					37
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1479	2	18	9	Y	16					53
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1703	2	17	9	Y	15					68
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14					82
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	Y	13					95
01	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1436	2	35	9	Y	32	61	1			66

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 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
08	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2410	2	19	9	N	17					190
09	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	2489	2	39	9	N	35	178	1			47
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2628	2	40	9	N	36					83
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2417	2	24	9	N	22					105
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2461	2	34	9	N	31					136
01	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2436	2	26	9	N	24					160

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 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
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3393	2	11	9	N	10					224
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3604	2	57	9	N	52	188	1			88
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3596	2	39	9	N	35					123
11	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3420	2	56	9	N	51	1	8			173
12	3782	X	2318	-0-	-1464	-0-	2295	2	23	9	N	21					194
01	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3380	2	43	9	N	39					233

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 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
08	3720	X	1879	-0-	-1841	-0-	1858	2	21	9	Y	19					102
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2351	2	21	9	Y	19	76	1			45
10	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2155	2	20	9	Y	18					63
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2558	2	37	9	Y	34					97
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2503	2	47	9	Y	43	78	1			62
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	2163	2	39	9	Y	35					97

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 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
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					77
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	2	19	9	N	17					94
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1959	2	18	9	N	16					110
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	N	18					128
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					128
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					128

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 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
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					173
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1503	2	25	9	N	23	184	1			12
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					12
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			N	-0-					12
12	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					12
01	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 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
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4					172
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					172
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	999	2	21	9	N	19	177	1			14
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					14
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	N	15					29
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					29

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					16
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					16
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					16
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					16
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					16

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

08	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1225	2	6	9	N	5					128
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					128
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1463	2	33	9	N	30					158
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	2	28	9	N	25	167	1			16
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					16
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1461	2	54	9	N	49					65

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					97
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					97
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					97
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					97
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					97
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					97

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					101
09	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					101
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					101
11	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-					101
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					101
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					101

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1207	2	31	9	N	28					44
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					44
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					44
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					44
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					44

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					33
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					33
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					33
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					33
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					33
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 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
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1066	2	44	9	N	40	178	1			14
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					14
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					14
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					14
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1480	2	57	9	N	52					66
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9					75

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 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
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					155
09	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1847	2	40	9	N	36	140	1			51
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2306	2	8	9	N	7					58
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	N	7					65
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					65
01	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					65

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 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
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					22
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1260	2	110	9	N	100					122
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1374	2	35	9	N	32					154
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			N	-0-					154
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	2	41	9	N	37	177	1			14
01	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					14

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 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
08	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	2460	2			N	-0-					100
09	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2261	2	23	9	N	21					121
10	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2424	2			N	-0-					121
11	2370	N	2175	-0-	-195	-0-	2175	2			N	-0-					121
12	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	1969	2			N	-0-					121
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2506	2	40	9	N	36					157

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 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
08	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	2			N	-0-					162
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					162
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	2	37	9	N	34	182	1			14
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					14
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					14
01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			N	-0-					14

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 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
08	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1178	2			N	-0-					43
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					43
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1621	2	54	9	N	49					92
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					92
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1252	2	21	9	N	19					111
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					111

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 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
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					132
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1647	2	40	9	N	36					168
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2097	2	37	9	N	34	173	1			29
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	N	17					46
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	N	11					57
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2177	2	39	9	N	35					92

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 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
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					19
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	2	45	9	N	41					60
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2313	2	15	9	N	14					74
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					74
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					74
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2162	2	54	9	N	49					123

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 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
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	N	28					60
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1532	2	12	9	N	11					71
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					101
11	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			N	-0-					101
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	N	30					131
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	N	4					135

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 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
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					142
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4					146
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					148
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1025	2	7	9	N	6					154
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					154
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	N	11					165

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 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
08	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					16
09	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1499	2	28	9	N	25					41
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					41
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1538	2	24	9	N	22					63
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					89
01	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					89

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 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
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					71
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	2	12	9	N	11					82
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					82
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2353	2	66	9	N	60					142
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	N	41	140	1			43
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2450	2	62	9	N	56					99

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 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
08	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			N	-0-					96
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					96
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					96
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					96
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1517	2	65	9	N	59					155
01	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2			N	-0-					155

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 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
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					15
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	N	6					21
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1510	2	54	9	N	49					70
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					70
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1603	2	33	9	N	30					100
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 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
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					114
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1884	2	56	9	N	51					165
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2001	2	10	9	N	9					174
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					174
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2050	2	17	9	N	15	172	1			17
01	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	1641	2			N	-0-					17

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					75
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1565	2	77	9	N	70					145
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					145
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1576	2	51	9	N	46	174	1			17
12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					17
01	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			N	-0-					17

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 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
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					101
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1042	2	48	9	N	44					145
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					145
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	932	2	18	9	N	16					161
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					161
01	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	2			N	-0-					161

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 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
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			N	-0-					16
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2089	2	41	9	N	37					53
10	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2118	2	17	9	N	15					68
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1984	2	15	9	N	14					82
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2265	2	19	9	N	17					99
01	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1886	2	11	9	N	10					109

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 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
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					10
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1354	2	67	9	N	61					71
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					71
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1055	2			N	-0-					71
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					71
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					71

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 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
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	2			N	-0-					20
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1834	2	15	9	N	14					34
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					34
11	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					34
12	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			N	-0-					34
01	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					34

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 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
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					88
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					88
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					88
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					88
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1022	2	63	9	N	57					145
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 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
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					19
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1370	2	108	9	N	98					117
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					117
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1393	2	69	9	N	63	161	1			19
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1551	2	64	9	N	58					77
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1550	2	50	9	N	45					122

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	N	5					36
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	N	16					52
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					58
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					58
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					58
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1603	2	29	9	N	26					84

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 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
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	2			N	-0-					175
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1651	2	10	9	N	9					184
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8	178	1			14
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					14
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					14
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1841	2	81	9	N	74					88

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 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
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					111
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					111
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					111
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					111
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1073	2	56	9	N	51					162
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					162

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 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
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					45
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					45
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	2	32	9	N	29					74
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					74
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					90
01	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	2			N	-0-					90

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 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
08	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					104
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	2			N	-0-					104
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1854	2	68	9	N	62					166
11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	2			N	-0-					166
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	165	1			16
01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-					16

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 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
08	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1769	2			N	-0-					14
09	2130	N	1741	-0-	-389	-0-	1741	2			N	-0-					14
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					14
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2127	2	45	9	N	41					55
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2173	2	42	9	N	38					93
01	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1909	2			N	-0-					93

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1060	2	46	9	N	42					61
09	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1132	2			N	-0-					61
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					61
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					62
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1813	2	66	9	N	60					122
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					122

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 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
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1309	2	6	9	N	5					107
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					107
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1307	2	32	9	N	29					136
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					136

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					114
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					114
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					114
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					114
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					114
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	876	2	35	9	N	32					146

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 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
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1685	2	39	9	N	35					77
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1625	2	12	9	N	11					88
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	2	9	9	N	8					96
11	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1533	2	9	9	N	8					104
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1818	2	13	9	N	12					116
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	N	8					124

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	832	-0-	-284	-0-	826	2	6	9	N	5	160	1			16
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	868	2	8	9	N	7					23
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	N	3					26
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					28
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					28

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 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
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					107
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					107
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1984	2	61	9	N	55					162
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					162
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1891	2	37	9	N	34	180	1			16
01	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					16

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 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
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1184	2	41	9	N	37	170	1			14
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					14
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					14
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					14
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					14
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1049	2	83	9	N	75					89

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					131
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					136
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	N	6					142
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					142
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5					147
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5					152

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 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
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1553	2	22	9	N	20	173	1			16
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1426	2	53	9	N	48					64
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1532	2	25	9	N	23					87
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1259	2	11	9	N	10					97
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1429	2	26	9	N	24					121
01	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1263	2	8	9	N	7					128

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 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
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2073	2	57	9	N	52					184
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1947	2	15	9	N	14	178	1			20
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					20
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					20
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2598	2	107	9	N	97					117
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					117

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 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
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					30
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	N	38					68
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19					87
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					87
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1078	2	17	9	N	15					102
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					102

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					33
09	1710	N	1198	-0-	-512	-0-	1136	2	62	9	N	56					89
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					89
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					89
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					89
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1708	2	77	9	N	70					159

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 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
08	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	2			N	-0-					145
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					145
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1635	2	77	9	N	70					215
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2	190	1			27
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1692	2	47	9	N	43					70
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					70

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					140
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					140
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					140
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	721	2	70	9	N	64	182	1			22
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					22
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	638	2	31	9	N	28					50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 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
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					37
09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1170	2	141	9	N	128					165
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	N	14					179
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1364	2	51	9	N	46	185	1			40
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					40
01	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					40

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1050	2	21	9	N	19					114
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	941	2	17	9	N	15					129
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	904	2	12	9	N	11					140
11	1050	N	655	-0-	-395	-0-	647	2	8	9	N	7					147
12	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	2			N	-0-					147
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	574	2	14	9	N	13					160

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

08	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					187
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	871	2	13	9	N	12					199
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					199
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					199
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	839	2	39	9	N	35	187	1			47
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					47

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

08	1209	N	991	-0-	-218	-0-	980	2	11	9	N	10					147
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	916	2	35	9	N	32					179
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					179
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					179
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	871	2	98	9	N	89	183	1			85
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					85

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

08	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2216	2	3	9	N	3					65
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					65
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					65
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	2			N	-0-					65
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2228	2	186	9	N	169	187	1			47
01	2325	N	1871	-0-	-454	-0-	1871	2			N	-0-					47

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 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
08	1395	N	600	-0-	-795	-0-	591	1	9	9	N	8					178
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	1	6	9	N	5	140	1			43
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1065	1	35	9	N	32					75
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	1	20	9	N	18					93
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1370	1	35	9	N	32					125
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1238	1	39	9	N	35					160

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

08	837	N	658	-0-	-179	-0-	656	1	2	9	N	2					200
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	1	22	9	N	20					220
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	1	2	9	N	2					222
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					222
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	826	1	20	9	N	18	176	1			64
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	1			N	-0-					64

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

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-

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	3	20	9	N	18					54
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					54
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					54
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	9	N	15					69
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13	9	N	12					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					98
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					98
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					98
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					98
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					98
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 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
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					16
09	1980	N	301	-0-	-1679	-0-	301	2			N	-0-					16
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					16
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					16
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					16
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					16

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	8812	-0-	-2255	-0-	8645	2	167	9	N	152	172	1			463
09	10710	X	6328	-0-	-4382	-0-	6205	2	123	9	N	112					575
10	11222	X	7815	-0-	-3407	-0-	7707	2	108	9	N	98	177	1			496
11	10860	X	5397	-0-	-5463	-0-	5266	2	131	9	N	119	179	1			436
12	11222	X	5143	-0-	-6079	-0-	4990	2	153	9	N	139	179	1			396
01	8804	X	3971	-0-	-4833	-0-	3885	2	86	9	N	78					474

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 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
08	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	4010	2	74	9	N	67					135
09	4620	X	3129	-0-	-1491	-0-	3050	2	79	9	N	72					207
10	4774	X	3925	-0-	-849	-0-	3842	2	83	9	N	75	175	1			107
11	4620	X	3369	-0-	-1251	-0-	3275	2	94	9	N	85					192
12	4774	X	3261	-0-	-1513	-0-	3184	2	77	9	N	70	183	1			79
01	4092	X	2735	-0-	-1357	-0-	2656	2	79	9	N	72					151

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 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
08	2449	X	1470	-0-	-979	-0-	1117	1	248	2	N	95					132
							105	9									
09	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	2427	1	531	2	N	-0-					132
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	314	1	2640	2	N	259	184	1			207
							285	9									
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	587	1	7180	2	N	190	183	1			214
							209	9									
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	326	1	3877	2	N	15					229
							17	9									
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3770	2	22	9	N	20	181	1			68

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	101	1	80	9	N	73	175	1			40
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	1	110	9	N	100					140
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	100	1	92	9	N	84	194	1			30
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	100	1	99	9	N	90					120
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	101	1	78	9	N	71	171	1			20
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					70

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1041	2	22	9	N	20					128
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	980	2	75	9	N	68	162	1			34
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	N	20					54
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	2	22	9	N	20					74
12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1050	2	22	9	N	20					94
01	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1000	2	33	9	N	30					124

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					157
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	296	3	33	9	N	30					187
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	320	3	70	9	N	64	187	1			64
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	N	16					80
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	310	3	22	9	N	20					100
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	299	3	21	9	N	19					119

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 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
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
10	0	W	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					38
11	0	W	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					38
*12	0	W	2	-0-	2	6	2	1			N	-0-					38
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					38

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	1					1
							1	9									
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC 101634
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 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
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	95	1	374	2	N	-0-					30
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	91	1	366	2	N	-0-					30
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	2	N	-0-					30
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	88	1	329	2	N	-0-					30
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	90	1	340	2	N	-0-					30
*01	465 N	416	-0-	-49	-0-	95	1	321	2	N	-0-					30

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 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
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-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

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
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	40	1	157	2	Y	-0-					9
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	35	1	142	2	Y	-0-					9
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	31	1	118	2	Y	-0-					9
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	27	1	101	2	Y	-0-					9
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					9
*01	155	N	64	-0-	-91	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					9

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

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
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	128	1	505	2	N	-0-					210
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	129	1	519	2	N	-0-	166	1			44
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	159	1	614	2	N	-0-					44
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	205	1	765	2	N	-0-					44
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	209	1	785	2	N	-0-					44
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	231	1	777	2	N	27					71
							30	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

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
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1492	1	5863	2	Y	-0-					9
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1454	1	5837	2	Y	-0-					9
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1479	1	5698	2	Y	-0-					9
11	6780	X	6587	-0-	-193	-0-	1390	1	5197	2	Y	-0-					9
12	7006	X	6717	-0-	-289	-0-	1410	1	5307	2	Y	-0-					9
*01	7006	X	5789	-0-	-1217	-0-	1326	1	4463	2	Y	-0-					9

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE ENERGY INC. 103925
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 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
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					17
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					17
10	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					17
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					17
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					17
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					57
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					57
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					57
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					57
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					57
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 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
08	2604	X	249	-0-	-2355	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1682	-0-	-838	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	688	-0-	-1916	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	150	-0-	-2370	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	391	-0-	-1345	-0-	92	1	299	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

08	1643	X	899	-0-	-744	-0-	899	2			Y	-0-			-0-
09	1590	X	1188	-0-	-402	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
10	1643	X	208	-0-	-1435	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
11	1590	X	168	-0-	-1422	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
01	1240	X	574	-0-	-666	-0-	135	1	439	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

08	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	41	1	134	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	744	N	272	-0-	-472	-0-	64	1	208	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	184	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

08	4278	X	2059	-0-	-2219	-0-	2059	2			Y	-0-			-0-
09	4140	X	2150	-0-	-1990	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
10	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	2034	2			Y	-0-			-0-
11	2040	X	1190	-0-	-850	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-
12	2108	X	1109	-0-	-999	-0-	10	1	1099	2	Y	-0-			-0-
01	2232	X	1010	-0-	-1222	-0-	237	1	773	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	100	N	4667	-0-	4567	4567	42	1	4625	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		470	-0-	470	5037	110	1	360	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

08	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2			Y	-0-			-0-
09	5520	X	5474	-0-	-46	-0-	5474	2			Y	-0-			-0-
10	6479	X	5813	-0-	-666	-0-	5813	2			Y	-0-			-0-
11	6270	X	3472	-0-	-2798	-0-	3472	2			Y	-0-			-0-
12	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	31	1	3423	2	Y	-0-			-0-
01	5394	X	3688	-0-	-1706	-0-	866	1	2822	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

08	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	16	1	1799	2	Y	-0-			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	255	1	832	2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

08	2418	X	864	-0-	-1554	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
11	2340	X	1405	-0-	-935	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	Y	-0-			-0-
01	868	X	837	-0-	-31	-0-	197	1	640	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	74	1	240	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

08	1116 X	98	-0-	-1018	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	1080 X	436	-0-	-644	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	744 X	7	-0-	-737	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	90 X	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	465 X	304	-0-	-161	-0-	71	1	233	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

08	4309 X	2001	-0-	-2308	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
11	4170 X	2418	-0-	-1752	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	779	1	2537	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 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
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 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
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 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
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	874	-0-	-356	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	8	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	519	1	1692	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 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
08	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	11	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1164	-0-	-448	-0-	273	1	891	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
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	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 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
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-			-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-			-0-
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-			-0-
11	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			Y	-0-			-0-
12	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	32	1	3583	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	669	1	2181	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 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
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	12	1	1316	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	283	1	923	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	7	1	817	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	188	1	611	2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 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
08	6045	X	1	-0-	-6044	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	5700	X	2	-0-	-5698	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	4170	X	46	-0-	-4124	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12	775	X	82	-0-	-693	-0-	1	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	240	1	782	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 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
08	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					40
09	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	2575	2			N	-0-					40
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7	9	N	6					46
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2					48
12	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2608	2			N	-0-					48
01	3224	X	2818	-0-	-406	-0-	2810	2	8	9	N	7					55

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 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
08	2573	X	2430	-0-	-143 B	-55250	2430	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2305	-0-	-1205 B	-55250	2305	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2020	-0-	-1607 B	-55250	2020	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1623	-0-	-1647 B	-55250	1623	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1244	-0-	-1329 B	-55250	1244	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418 B	-55250					Y	NO RPT					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 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
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					93
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					93
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					93
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					93
12	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					93
*01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					93

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 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
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-	67	1			13
09	360	N	111	-0-	-249 B	-0-	111	2			Y	-0-					13
10	589	N	122	-0-	-467 B	-0-	122	2			Y	-0-					13
11	180	N	114	-0-	-66 B	-0-	114	2			Y	-0-					13
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			Y	-0-					13
*01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			Y	-0-					13

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	795	2	4	9	Y	4					4
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	591	2	2	9	Y	2					6
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	451	2	3	9	Y	3					9
11	570	N	448	-0-	-122 B	-0-	444	2	4	9	Y	4					13
12	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	888	2	6	9	Y	5					18
01	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					18

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 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
08	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	234	2	1	9	N	1					17
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	266	2	1	9	N	1					18
10	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	203	2	1	9	N	1					19
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	241	2	36	9	N	33					52
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	279	2	121	9	N	110	146	1			16
01	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					16

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 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
08	1457	N	1300	-0-	-157 B	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1210	-0-	-61 B	-0-	1209	2	1	9	Y	1					1
11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			Y	-0-					1
12	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			Y	-0-					1
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	715	-0-	-401 B	-0-	712	2	3	9	Y	3					56
09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1106	2	1	9	Y	1					57
10	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	1066	2	4	9	Y	4					61
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1058	2	6	9	Y	5					66
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1147	2	4	9	Y	4					70
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					Y	NO RPT					70

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 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
08	1674	N	1235	-0-	-439 B	-0-	1225	2	10	9	Y	9					92
09	1440	N	1426	-0-	-14 B	-0-	1419	2	7	9	Y	6					98
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1299	2	6	9	Y	5					103
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1241	2	7	9	Y	6					109
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1270	2	8	9	Y	7					116
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					Y	NO RPT					116

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 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
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					36
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					36
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					36
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					36
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					36
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 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
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					27
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					27
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					27
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					27
01	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 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
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	791	2	6	9	N	5					37
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1032	2	167	9	N	152	177	1			12
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1357	2	12	9	N	11					23
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1031	2	7	9	N	6					29
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1099	2	4	9	N	4					33
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					33

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 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
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					86
09	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					86
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					86
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					86
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					86
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	557	2	3	9	N	3					39
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1377	2	1	9	N	1					40
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1033	2	13	9	N	12					52
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	777	2	6	9	N	5					57
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1056	2	2	9	N	2					59
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					59

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 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
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	699	2	2	9	N	2					32
09	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	636	2	145	9	N	132	143	1			21
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	962	2	2	9	N	2					23
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	628	2	2	9	N	2					25
12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	2	1	9	N	1					26
01	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					26

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 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
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					43
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					43
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					43
11	150	N	60	-0-	-90 B	-0-	60	2			N	-0-					43
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					43
01	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					43

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 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
08	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	408	2	13	9	N	12					205
09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					205
10	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	475	2	10	9	N	9	169	1			45
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	476	2	13	9	N	12					57
12	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	484	2	17	9	N	15					72
01	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					72

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 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
08	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	4232	2	21	9	N	19					35
09	5222	X	5222	-0-	-0- B	-0-	5047	2	175	9	N	159	178	1			16
10	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5477	2	102	9	N	93					109
11	4927	X	4927	-0-	-0- B	-0-	4826	2	101	9	N	92	181	1			20
12	5071	X	5071	-0-	-0- B	-0-	5053	2	18	9	N	16					36
01	589	X	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	260	2	13	9	N	12					34
09	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	723	2	10	9	N	9					43
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	927	2	61	9	N	55					98
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	645	2	109	9	N	99	177	1			20
12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	707	2	1	9	N	1					21
01	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					21

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 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
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	943	2	1	9	N	1					153
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					153
10	1085	N	123	-0-	-962 B	-0-	123	2			N	-0-					153
11	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1227	2	3	9	N	3					156
12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1286	2	2	9	N	2					158
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					158

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 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
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	274	2	1	9	N	1					57
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					57
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					57
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					57
12	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					57
01	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					57

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1833	-0-	-523 B	-0-	1819	2	14	9	N	13					74
09	2160	X	1962	-0-	-198 B	-0-	1950	2	12	9	N	11					85
10	2736	X	2736	-0-	-0- B	-0-	2693	2	43	9	N	39					124
11	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	2230	2	69	9	N	63	168	1			19
12	1922	X	1399	-0-	-523 B	-0-	1376	2	23	9	N	21					40
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					40

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	84	1	1104	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	76	1	1002	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	69	1	895	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	74	1	970	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	65	1	875	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	961	N	847	-0-	-114 B	-0-	56	1	780	2	Y	10	12	1			5
							11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 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
08	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	153	1	2014	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	147	1	1945	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	150	1	1962	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	135	1	1764	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	136	1	1832	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	125	1	1745	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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
08	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	144	1	1904	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	133	1	1771	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
10	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	140	1	1829	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
11	1980	N	1950	-0-	-30 B	-0-	137	1	1790	2	Y	21	9	1			17
							23	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	142	1	1909	2	Y	30	28	1			19
							33	9									
01	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	139	1	1937	2	Y	31	34	1			16
							34	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 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
08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	104	1	1371	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	111	1	1478	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	134	1	1750	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44 B	-0-	111	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1171	-0-	-720 B	-0-	79	1	1092	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

08	1736	X	1132	-0-	-604 B	-0-	80	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	386	-0-	-514 B	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	239	-0-	-1063 B	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	453	-0-	-807 B	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	876	-0-	-426 B	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0- B	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

08	3441	X	3087	-0-	-354 B	-0-	217	1	2870	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3330	X	3296	-0-	-34 B	-0-	231	1	3065	2	Y	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	242	1	3155	2	Y	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	238	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3076	-0-	-334 B	-0-	213	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3393	-0-	-17 B	-0-	228	1	3165	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	86	1	1133	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	73	1	966	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	71	1	920	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	89	1	1242	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

08	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	292	1	3855	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
09	4020	X	3983	-0-	-37 B	-0-	279	1	3696	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
10	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	291	1	3793	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	300	1	3918	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	302	1	4072	2	Y	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	293	1	4073	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	132	1	1748	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	127	1	1686	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	133	1	1737	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	135	1	1766	2	Y	10	4	1			8
							11	9									
12	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	141	1	1902	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	135	1	1872	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	186	1	2454	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	180	1	2389	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	187	1	2440	2	Y	37	21	1			18
							41	9									
11	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	178	1	2334	2	Y	113	44	1			87
							124	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	175	1	2358	2	Y	162	147	1			102
							178	9									
01	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	172	1	2397	2	Y	162	180	1			84
							178	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4742	X	4742	-0-	-0- B	-0-	1141	1	3601	2	Y	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0- B	-0-	1004	1	2976	2	Y	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	1099	1	2357	2	Y	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	1232	1	2752	2	Y	-0-					-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	1170	1	2507	2	Y	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0- B	-0-	1052	1	2336	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 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
08	3317	X	1785	-0-	-1532 B	-0-	760	1	983	2	Y	38					53
							42	9									
09	3210	X	2968	-0-	-242 B	-0-	779	1	2158	2	Y	28	52	1			29
							31	9									
10	3317	X	2855	-0-	-462 B	-0-	727	1	2121	2	Y	6	21	1			14
							7	9									
11	2430	X	1196	-0-	-1234 B	-0-	676	1	519	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
12	3069	X	1438	-0-	-1631 B	-0-	628	1	809	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	3069	X	962	-0-	-2107 B	-0-	712	1	248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 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
08	2480	N	2257	-0-	-223 B	-0-	159	1	2095	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	172	1	2286	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	178	1	2323	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	193	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	190	1	2553	2	Y	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	184	1	2554	2	Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	163	1	2157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	152	1	2012	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	162	1	2109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	163	1	2134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	168	1	2258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	154	1	2147	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4632	-0-	-142 B	-0-	295	1	4337	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4392	-0-	-228 B	-0-	283	1	4109	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4430	-0-	-3 B	-0-	296	1	4134	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4373	-0-	-97 B	-0-	303	1	4070	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4394	-0-	-225 B	-0-	281	1	4113	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4058	-0-	-561 B	-0-	254	1	3804	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

08	8601	X	8601	-0-	-0- B	-0-	547	1	8054	2	Y	-0-			-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0- B	-0-	549	1	7958	2	Y	-0-			-0-
10	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	577	1	8047	2	Y	-0-			-0-
11	8769	X	8769	-0-	-0- B	-0-	608	1	8161	2	Y	-0-			-0-
12	9378	X	9378	-0-	-0- B	-0-	600	1	8778	2	Y	-0-			-0-
01	9526	X	9526	-0-	-0- B	-0-	596	1	8930	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	35	1	510	2	Y	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	27	1	396	2	Y	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	49	1	690	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	329	-0-	-211 B	-0-	23	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	45	1	655	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	395	-0-	-349 B	-0-	25	1	370	2	Y	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

08	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	14	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	188	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

08	3317	X	3001	-0-	-316 B	-0-	211	1	2790	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2317	-0-	-743 B	-0-	162	1	2155	2	Y	-0-			-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	215	1	2801	2	Y	-0-			-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	233	1	3051	2	Y	-0-			-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	2	Y	-0-			-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	224	1	3109	2	Y	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 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
08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	558	N	460	-0-	-98	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	630	N	281	-0-	-349	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	713	N	323	-0-	-390	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 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
08	398	N	398	-0-	-0-		-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 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
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-

KENNEDY TRUST WELL #: RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

08	930	N	769	-0-	-161	-0-	3	1	766	3	N	-0-					149
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	807	3	N	52	179	1			22
							57	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	149	1	743	3	N	-0-					22
11	750	N	553	-0-	-197	-0-	42	1	511	3	N	-0-					22
12	961	N	420	-0-	-541	-0-	14	1	406	3	N	-0-					22
01	899	N	196	-0-	-703	-0-	38	1	158	3	N	-0-					22

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					35
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					35
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					35
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					35
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					35
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					22
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					22
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 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
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 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
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	179	1	318	2	N	14	16	1			11
							15	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	344	1	457	2	N	12	16	1			7
							13	9									
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	82	1	159	2	N	12	15	1			4
							13	9									
11	270	N	95	-0-	-175	-0-	7	1	88	2	N	-0-	2	1			2
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	2	N	-0-	2	1			-0-
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

MO																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	188	204	1			142
							207	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	163	208	1			97
							179	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	173	208	1			62
							190	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	Y	127	94	1			95
							140	9									
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	39	1	528	2	Y	70	118	1			47
							77	9									
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	528	2	Y	71	81	1			37
							78	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

MO																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	48	52	1			36
							53	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	779	2	N	44	55	1			25
							48	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	N	27	45	1			7
							30	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	52	1	685	2	N	9	7	1			9
							10	9									
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	54	1	724	2	N	11	13	1			7
							12	9									
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	52	1	723	2	N	12	13	1			6
							13	9									

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3148	-0-	-1068	-0-	221	1	2924	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	4020	X	3022	-0-	-998	-0-	212	1	2806	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	201	1	2619	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	3120	X	1454	-0-	-1666	-0-	103	1	1345	2	N	5	2	1			4
							6	9									
12	3224	X	2278	-0-	-946	-0-	157	1	2112	2	N	8	7	1			5
							9	9									
01	3162	X	1808	-0-	-1354	-0-	121	1	1678	2	N	8	8	1			5
							9	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 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
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	159	2	2	9	N	2					28
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	N	3					31
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	66	2	1	9	N	1					32
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	N	1					33
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1	34	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3300	2	24	9	N	22					202
09	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			N	-0-					202
10	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3154	2	9	9	N	8	175	1			35
11	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3120	2	28	9	N	25					60
12	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	3190	2	6	9	N	5					65
01	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	3107	2	35	9	N	32					97

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	456	1	2178	2	Y	6					8
						7	9									
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	443	1	2109	2	Y	4	8	1			4
						4	9									
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	489	1	2441	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
11	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	481	1	2507	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	487	1	2532	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
01	2945 N	2721	-0-	-224	-0-	375	1	2343	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 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
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					317
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 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
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	828	1	1356	2	Y	33					44
							36	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	769	1	1314	2	Y	20	42	1			22
							22	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	883	1	1248	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	902	1	1148	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	881	1	1356	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	810	1	1149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	2					27
							2	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	21	31	1			17
							23	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-	10	1			1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 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
08	651	N	315	-0-	-336	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	40	-0-	-673	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	45	-0-	-451	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

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
08	744	N	220	-0-	-524	-0-	13	1	206	2	Y	1					5
							1	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	44	1	598	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	52	1	684	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

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
08	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	799	1	2065	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	876	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1070	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1141	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	1000	1	2313	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	1036	1	2196	2	Y	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

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
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	Y	46					136
							51	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	210	188	1			158
							231	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	Y	135	115	1			178
							149	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1284	2	Y	117	126	1			169
							129	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	Y	229	267	1			131
							252	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	2	Y	97	136	1			92
							107	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

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
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	632	-0-	-174	-0-	44	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	619	-0-	-280	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

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
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	476	2	Y	1					2
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	587	2	Y	4	3	1			3
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-	2	1			1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36 1 9	1	549	2	Y	1	1	1			1
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	486	-0-	-475	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	78	1	1156	2	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	933	2	Y	17					17
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	559	2	Y	5	12	1			10
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	58 31	1 9	775	2	Y	28	20	1			18
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	55 23	1 9	727	2	Y	21	22	1			17

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 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
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		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-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			144
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			144
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			144
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			144
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			144
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			144

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

08	899 N	731	-0-	-168	-0-	731	3		N	-0-			44
09	870 N	623	-0-	-247	-0-	623	3		N	-0-			44
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			44
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	3		N	-0-			44
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3		N	-0-			44
01	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3		N	-0-			44

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			62
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-			62
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			62
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3		N	-0-			62
12	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	3		N	-0-			62
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			62

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			98
09	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3		N	-0-			98
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			98
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3		N	-0-			98
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3		N	-0-			98
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			98

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

08	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	3		N	-0-			92
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3		N	-0-			92
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-			92
11	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	3		N	-0-			92
12	341 N	51	-0-	-290	-0-	51	3		N	-0-			92
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			92

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					73
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					73
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					73
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					73
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					73
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					73

IP WELL SERVICE LLC 102116
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	2	N	-0-					160
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
11	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	2			N	-0-					160
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 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
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	28 198	1 9	1775	2	N	180	169	1			190
09	2220	X	1379	-0-	-841	-0-	1366	2	13	9	N	12					202
10	2170	X	1456	-0-	-714	-0-	1453	2	3	9	N	3					205
11	2070	X	864	-0-	-1206	-0-	857	2	7	9	N	6	148	1			63
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2356	2	6	9	N	5					68
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					68

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 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
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					152
09	1230	N	1935	-0-	705	-0-	1935	2			N	-0-	91	7			61
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					61
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					61
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					61
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					61

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

MAG EXPLORATION LLC 102971
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 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
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

08	1023 N	240	-0-	-783	-0-	240	2			Y	-0-					55
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					55
10	806 N	419	-0-	-387	-0-	405	2	14	9	Y	13					68
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10					78
12	1023 N	265	-0-	-758	-0-	250	2	15	9	Y	14					82
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					82

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
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

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
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

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 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
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1190	3	46	9	N	42					139
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	978	3	120	9	N	109	172	1			76
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1004	3	25	9	N	23					99
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	658	3	46	9	N	42					141
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	868	3	33	9	N	30					171
01	992	N	552	-0-	-440	-0-	533	3	19	9	N	17					188

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 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
08	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	3386	2			N	-0-					13
09	4410	X	3562	-0-	-848	-0-	3562	2			N	-0-					13
10	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	3891	2			N	-0-					13
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					13
12	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	3427	2			N	-0-					13
*01	4030	X	2550	-0-	-1480	-0-	2550	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					37
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					37
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 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
08	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	2			N	-0-					47
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					47
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					47
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					47
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					47
*01	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	700	-0-	-850	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					41
11	T. A.		264	-0-	264	264	253	2	11	9	Y	10					51
12	T. A.		346	-0-	346	610	346	2			Y	-0-					51
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	610					Y	NO RPT					51

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826

08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					106
11	94 R		94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28					134
12	86 R		86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					53
11	T. A.		327	-0-	327	327	316	2	11	9	Y	10					63
12	T. A.		432	-0-	432	759	432	2			Y	-0-					63
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	759					Y	NO RPT					63

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 8942

08	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 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
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					89
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					89
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					89
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					89
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					89
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					89

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5			-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-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					86
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					86
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					86
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					86
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					86
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					39
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					39
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					39
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					39
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	N	3					42
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					42

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					17
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					27
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					34
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	3	12	9	N	11					45
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	N	9					54
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					54

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					29
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					29
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					29
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					29
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					29
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	101	2	10	9	N	9					25
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	104	2	44	9	N	40					65
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	22	2	44	9	N	40					105
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	71	2	52	9	N	47	111	1			41
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	283	2	53	9	N	48					89
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	228	2	33	9	N	30	68	1			51

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 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
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	631	2	20	9	N	18					53
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	668	2	17	9	N	15					68
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					68
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	54	1			14
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					14
01	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 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
08	93	#	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-					47
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					47
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					47
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					47
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					47

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					29
09	480	#	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					29
10	496	#	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					29
11	420	#	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					29
12	434	#	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					29
*01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					29

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 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
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					42
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					42
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					42
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					42
*01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					42

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					15
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					15
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	53	2	52	9	N	47	47	1			-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 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
08	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2043	2	63	9	N	57					1629
09	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1507	2	69	9	N	63					1692
10	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	111	1			1631
11	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	1619	2	88	9	N	80					1711
12	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					1711
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1711

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B DENY		-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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 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
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	371	-0-	-259	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3					6
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1					7
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					4
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	901	2	2	9	Y	2					6
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	900	2	4	9	Y	4	6	1			4

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	2					225
							2	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	6					231
							7	9									
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					231
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					231
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					231
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	N	3					234
							3	9									

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MUCKELROY WELL #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12					228
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	196	2	35	9	N	32					260
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5	167	1			98
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9	N	12					110
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					72
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					72
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					72
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

08	93	N	8	-0-	-85	B -0-	8	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	B -0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	B -0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	B -0-	64	3			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	B -0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

08	2170	N	532	-0-	-1638	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11	B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2047	-0-	-154	B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

08	407	N	407	-0-	-0-		-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-		-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-		-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-		-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-		-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 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
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 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
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	2	15	9	N	14	6	8			42
09	720	N	252	-0-	-468	-0-	248	2	4	9	N	4	1	8			45
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					45
11	810	N	35	-0-	-775	-0-	35	2			N	-0-					45
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2008	2	24	9	N	22	13	8			54
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14	4	8			64

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	Y	20	14	8			288
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					288
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					288
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					288
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					288
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					288

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 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
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	393	2	19	9	Y	17	10	8			68
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					68
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					68
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					68
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					68

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					2
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 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
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	Y	6					252
09	600	N	173	-0-	-427	-0-	173	2			Y	-0-					252
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					252
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					252
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					252
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					252

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 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
08	4557	X	442	-0-	-4115	-0-	442	2			N	-0-					72
09	3120	X	869	-0-	-2251	-0-	753	2	116	9	N	105					177
10	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	2706	2	9	9	N	8					185
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2844	2	13	9	N	12					197
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3277	2	11	9	N	10					207
*01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3358	2	11	9	N	10	185	1			32

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	Y	1					6
							1	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	-0-					6
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	82	1	576	2	Y	-0-					6
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	82	1	607	2	Y	-0-					6
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	Y	12					18
							13	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	-0-					18

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	1	13	1			40
							1	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	Y	-0-					40
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	201	1	667	2	Y	-0-					40
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	169	1	1256	2	Y	-0-					40
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	252	1	1816	2	Y	23					63
							25	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	244	1	1938	2	Y	-0-					63

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	581	2	Y	1					22
							1	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	102	1	759	2	Y	-0-					22
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	104	1	732	2	Y	-0-					22
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	740	2	Y	-0-					22
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	Y	12					34
							13	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	2	Y	-0-					34

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					33
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					33
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					33
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					33
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					33
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					33

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 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
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	213	1	1641	2	Y	-0-					7
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	254	1	1880	2	Y	-0-					7
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	252	1	1784	2	Y	-0-					7
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	Y	21					28
							23	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	73	1	525	2	Y	-0-					28
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	176	1	1395	2	Y	-0-					28

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1134	2	Y	3					47
							3	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	223	1	1653	2	Y	-0-					47
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	181	1	1295	2	Y	-0-					47
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	Y	-0-					47
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	190	1	1371	2	Y	23					70
							25	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	-0-					70

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					75
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					64
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					64
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					64
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					64

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 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
08	3720	X	2291	-0-	-1429	-0-	264	1	2027	2	Y	-0-					21
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	763	1	5656	2	Y	-0-					21
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	476	1	3200	2	Y	-0-					21
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	287	1	2132	2	Y	21					42
							23	9									
12	2480	X	1451	-0-	-1029	-0-	177	1	1274	2	Y	-0-					42
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	313	1	2484	2	Y	-0-					42

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 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
08	4495	X	1766	-0-	-2729	-0-	203	1	1563	2	Y	-0-					26
09	4350	X	2149	-0-	-2201	-0-	256	1	1893	2	Y	-0-					26
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	Y	-0-					26
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	293	1	2182	2	Y	21					47
							23	9									
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	357	1	2570	2	Y	-0-					47
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	325	1	2576	2	Y	-0-					47

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 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
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 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
08	3100	N	8297	-0-	5197	10767	8297	3			N	-0-					-0-
09	19110	X	8343	-0-	-10767	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 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
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 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
08	3100	N	3979	-0-	879	1285	3979	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4608	-0-	1608	2893	4608	3			N	-0-					-0-
10	7247	X	4354	-0-	-2893	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 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
08	8587	X	7034	-0-	-1553	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	5470	-0-	-1753	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5955	-0-	-1035	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5241	-0-	-2292	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	3400	-0-	-4133	-0-	3400	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 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
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 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
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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 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
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 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
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	4891	-0-	-1805	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	3678	-0-	-3018	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 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
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	572	-0-	-730	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 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
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	837	N	539	-0-	-298	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 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
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 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
08	5828	X	5287	-0-	-541	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5092	-0-	-38	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 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
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 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
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 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
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 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
08	4929	X	3601	-0-	-1328	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	1659	-0-	-3111	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1739	-0-	-3190	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3581	-0-	-949	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2682	-0-	-168	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2214	-0-	-638	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2053	-0-	-675	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	900	X	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

08	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	810	X	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

08	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 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
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 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
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2065	-0-	-335	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3655	-0-	555	623	3655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 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
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2819	-0-	-301	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 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
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 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
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 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
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 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
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 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
08	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 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
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 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
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 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
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 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
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1604	-0-	-316	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 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
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 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
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 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
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 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
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 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
08	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4000	-0-	-743	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3471	-0-	-1119	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2742	-0-	-1691	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373																	
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062																	
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479																	
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556																	
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-
TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440																	
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 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
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7632 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 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
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 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
08	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 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
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 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
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 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
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 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
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 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
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 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
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 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
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2865	-0-	-917	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 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
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 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
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 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
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 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
08	1550	N	508	-0-	-1042	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	1968	-0-	-574	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1926	-0-	-414	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 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
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 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
08	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3831	X	3448	-0-	-383	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 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
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 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
08	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2252	-0-	-748	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2234	-0-	-866	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 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
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 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
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1050	-0-	-686	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 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
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 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
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 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
08	3503	X	2953	-0-	-550	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2904	-0-	-486	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2001	-0-	-1006	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 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
08	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3182	-0-	182	363	3182	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	940	3677	3			N	-0-					-0-
11	4083	X	3143	-0-	-940	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 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
08	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 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
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 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
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 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
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 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
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 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
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 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
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1780	-0-	-350	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1959	-0-	-242	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 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
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 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
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 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
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	930	-0-	-496	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4191	-0-	-366	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4065	-0-	-345	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3976	-0-	-581	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 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
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 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
08	4123	X	2599	-0-	-1524	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2359	-0-	-1151	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2132	-0-	-1495	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 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
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 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
08	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 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
08	6324	X	5759	-0-	-565	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 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
08	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 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
08	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4672	-0-	-102	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 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
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	961	N	546	-0-	-415	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	651	N	232	-0-	-419	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

08	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2930	-0-	-70	498	2930	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2540	-0-	-498	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 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
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2255	-0-	-355	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 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
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 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
08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 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
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 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
08	1023	N	603	-0-	-420	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 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
08	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6125	-0-	-205	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5423	-0-	-577	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5226	-0-	-1098	-0-	5226	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 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
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 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
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	900	N	521	-0-	-379	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4650	-0-	1550	9780	4650	3			N	-0-					-0-
09	13973	X	4193	-0-	-9780	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 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
08	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 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
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3365	-0-	365	675	3365	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3211	-0-	111	786	3211	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3068	-0-	-786	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 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
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 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
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4290	-0-	-660	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4722	-0-	-269	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 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
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5555	-0-	-55	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5659	-0-	-138	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 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
08	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 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
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 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
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 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
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 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
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 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
08	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 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
08	3100	N	4926	-0-	1826	3714	4926	3			N	-0-					-0-
09	8084	X	4370	-0-	-3714	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 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
08	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1708	-0-	-431	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 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
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 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
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1797	-0-	-483	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 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
08	5673	X	5379	-0-	-294	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 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
08	1550	X	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	628	-0-	-872	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	244	-0-	-1182	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 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
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 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
08	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5244	-0-	-646	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 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
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 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
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1828	-0-	-542	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 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
08	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 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
08	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4719	-0-	-291	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 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
08	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 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
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 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
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 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
08	2418	X	1756	-0-	-662	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 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
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 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
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 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
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3018	-0-	18	321	3018	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2952	-0-	-148	173	2952	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 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
08	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 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
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 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
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 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
08	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4201	-0-	-329	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 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
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 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
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	113	-0-	-755	-0-	113	3			N	-0-					8
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					8
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					8
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					8

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1027	-0-	-773	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1490	-0-	-850	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1435	-0-	-1169	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1409	-0-	-792	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2822	-0-	-1456	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 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
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

08	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3682	-0-	-218	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 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
08	1953	X	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1381	-0-	-417	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 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
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 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
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 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
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 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
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 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
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

08	3100	N	5070	-0-	1970	4158	5070	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5056	-0-	2056	6214	5056	3			N	-0-					-0-
10	11423	X	5209	-0-	-6214	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

08	3100	N	3368	-0-	268	985	3368	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3022	-0-	22	1007	3022	3			N	-0-					-0-
10	4066	X	3059	-0-	-1007	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 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
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 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
08	3100	N	3986	-0-	886	886	3986	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4039	-0-	1039	1925	4039	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4083	-0-	983	2908	4083	3			N	-0-					-0-
11	6498	X	3590	-0-	-2908	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4837	-0-	-743	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5074	-0-	-692	-0-	5074	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 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
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 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
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 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
08	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2858	-0-	-142	56	2858	3			N	-0-					-0-
10	2800	N	2744	-0-	-56	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2157	-0-	-912	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 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
08	3007	N	2778	-0-	-229	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2725	-0-	-158	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 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
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2100	-0-	-1279	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1477	-0-	-1902	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 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
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 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
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 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
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

08	3100	N	4889	-0-	1789	1789	4889	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4657	-0-	1657	3446	4657	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4648	-0-	1548	4994	4648	3			N	-0-					-0-
11	9311	X	4317	-0-	-4994	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

08	3100	N	3410	-0-	310	375	3410	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3174	-0-	174	549	3174	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					12
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					12
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2025

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 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
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1597	-0-	-353	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1428	-0-	-649	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1408	-0-	-731	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 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
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 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
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 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
08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1205	2	9	9	N	8					120
09	1320	N	905	-0-	-415	-0-	903	2	2	9	N	2					122
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	2	7	9	N	6					128
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1066	2	6	9	N	5					133
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	N	10					143
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	2	13	9	N	12					155

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
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

MAG EXPLORATION LLC 102971
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

08	899	N	181	-0-	-718	-0-	181	3	Y	-0-			-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	Y	-0-			-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	Y	-0-			-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	Y	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	Y	-0-			-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	Y	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

08	1054	N	274	-0-	-780	-0-	274	3	Y	-0-			-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	Y	-0-			-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	Y	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3	Y	-0-			-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	Y	-0-			-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 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
08	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	230 2	1 9	3655	2	Y	2					84
09	4080	X	3829	-0-	-251	-0-	226 72	1 9	3531	2	Y	65					149
10	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	230 80	1 9	3576	2	Y	73	179	1	1	8	42
11	3900	X	3411	-0-	-489	-0-	205 58	1 9	3148	2	Y	53	1	8			94
12	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	222 78	1 9	3294	2	Y	71					165
01	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	237 59	1 9	3313	2	Y	54	163	1	1	8	55

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2660	2	107	9	N	97					432
09	3000	N	3469	-0-	469	469	3324	2	145	9	N	132	171	1			393
10	3100	N	3833	-0-	733	1202	3658	2	175	9	N	159	188	1			364
11	3000	N	3837	-0-	837	2039	3701	2	136	9	N	124					488
12	6262	X	4223	-0-	-2039	-0-	4083	2	140	9	N	127	177	1			438
*01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3410	2	199	9	N	181	185	1			434

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

08	1178	N	113	-0-	-1065	-0-	111	2	2	9	N	2					160
09	660	N	141	-0-	-519	-0-	138	2	3	9	N	3					163
10	930	N	505	-0-	-425	-0-	499	2	6	9	N	5					168
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					172
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					177
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					177

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2147	2	1	9	N	1					23
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	N	2					25
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					28
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2					30
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6					36
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					41

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					5
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					5
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					5
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					5
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 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
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	89	1	391	9	Y	355	377	1	1	8	58
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	106	1	461	9	Y	419	392	1	2	8	83
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	497	9	Y	452	476	1	2	8	57
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	9	Y	408	351	1	2	8	112
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	103	1	561	9	Y	510	540	1	2	8	80
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	9	Y	563	499	1	1	8	143

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 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
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	149	1	76	9	Y	69	72	1			11
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	9	Y	83	78	1			16
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	181	1	98	9	Y	89	93	1			12
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	169	1	92	9	Y	84	73	1			23
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	138	1	87	9	Y	79	90	1			12
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	70	1	120	9	Y	109	93	1			28

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 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
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	570	-0-	-143	-0-	153	1	417	9	Y	379	395	1			62
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	9	Y	448	421	1			89
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	182	1	524	9	Y	476	505	1			60
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	166	1	485	9	Y	441	380	1			121
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	174	1	587	9	Y	534	571	1			84
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	9	Y	591	525	1			150

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	40	-0-	-301	-0-	22	1	18	9	Y	16	36	1			2
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	209	1	169	9	Y	154	125	1			31
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	136	1	119	9	Y	108	125	1			14
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	126	1	111	9	Y	101	87	1			28
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	156	1	158	9	Y	144	149	1			23
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	35	1	97	9	Y	88	88	1			23

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 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
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		519	-0-	519	519	519	1			N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	626	1	748	9	Y	680	682	1			114
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	539	1	638	9	Y	580	579	1			115
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	622	1	781	9	Y	710	738	1			87
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	523	1	669	9	Y	608	528	1			167
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	545	1	807	9	Y	734	786	1			115
01	1395	N	898	-0-	-497	-0-	220	1	678	9	Y	616	577	1			154

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 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
08	992	N	887	-0-	-105	-0-	864	2	23	9	N	21					93
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	806	2	23	9	N	21	91	1			23
10	1023	N	784	-0-	-239	-0-	763	2	21	9	N	19					42
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	726	2	30	9	N	27					69
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	793	2	15	9	N	14					83
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	755	2	25	9	N	23					106

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 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
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					47
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					47
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	94	1	83	2	N	-0-					47
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					47
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					18
*12		14B2 EXT	400	-0-	400	447	16	1	384	2	N	-0-					18
01	847	X	400	-0-	-447	-0-	15	1	384	2	N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					100
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					100
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					100
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					100
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	2	N	-0-					100

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09		14B2 EXT	905	-0-	905	905	905	2			N	-0-					58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	905					N	-0-					58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	905					N	-0-					58
12	1215	X	310	-0-	-905	-0-	12	1	298	2	N	-0-					58
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					100
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					100
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					100
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					100
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					100

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					60
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					60
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					60
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					60
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					60
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					60

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	3	4	9	N	4					47
09	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-					47
10	1405	N	1192	-0-	-213	-0-	1192	2			N	-0-					47
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					47
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	92	1	2275	2	N	-0-					47
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	91	1	2275	2	N	-0-					47

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	26		26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		278	-0-	278	278	278	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
12	278	X	-0-	-0-	-278	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 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
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-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 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
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2630	3	15	9	N	14					72
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					72
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					72
11	1530	X	305	-0-	-1225	-0-	305	2			N	-0-					72
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	80	1	1997	2	N	-0-					72
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	80	1	1997	2	N	-0-					72

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					35
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					35
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					35
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-					48
10	14B2 EXT		925	-0-	925	2095	925	2			N	-0-					48
11	14B2 EXT		183	-0-	183	2278	183	2			N	-0-					48
12	2539	X	261	-0-	-2278	-0-	10	1	251	2	N	-0-					48
01	1674	X	261	-0-	-1413	-0-	10	1	251	2	N	-0-					48

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		16	-0-	16	16	8	1	8	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		59	-0-	59	75	59	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
01	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					88
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					88
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	148	1	131	2	N	-0-					88
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					88
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					88
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					88

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
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

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	3			N	-0-			57
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			57
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	13	1	11	2	N	-0-			57
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			57
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			57
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			57

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			22
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-			22
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	69	1	62	2	N	-0-			22
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			22
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			22
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			48
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	92	1	744	2	N	-0-			48
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	574	1	511	2	N	-0-			48
11	780	N	90	-0-	-690	-0-	90	2			N	-0-			48
12	806	N	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-			48
01	806	N	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-			48

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			15
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			15
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			15
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			15
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-			15
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-			15

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			88
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			88
10	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-			88
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-			88
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	54	1	1330	2	N	-0-			88
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	53	1	1330	2	N	-0-			88

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-			108
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			108
10	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-			108
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-			108
*12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	177	1	4422	2	N	-0-			108
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	178	1	4422	2	N	-0-			108

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 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
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					93
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	-0-					93
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	57	1	50	2	N	-0-					93
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					93
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					93
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					93

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 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
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					55
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					55
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	84	1	74	2	N	-0-					55
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					55
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					108
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					108
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					108
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					108
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					108
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					108

SABINE ENERGY INC. 103925
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 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
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					74
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					74
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					74
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					74
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					74

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 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
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					27
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					27
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					27
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 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
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	62	1			-0-
09	0	A	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2025

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	680	3			N	-0-					18
09	1050	N	42	-0-	-1008	-0-	42	3			N	-0-					18
10	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	3			N	-0-					18
11	660	N	210	-0-	-450	-0-	210	3			N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	30	1	1167	2	Y	1					2
							1	9									
10	1922	N	1295	-0-	-627	-0-	35	1	1259	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	1					2
							1	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1238	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	29	1	958	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	33	1	1205	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1560	N	550	-0-	-1010	-0-	14	1	536	2	Y	-0-					1
10	1333	N	927	-0-	-406	-0-	25	1	901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	31	1	1135	2	Y	1					2
							1	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

08	16833	X	15425	-0-	-1408	-0-	412	1	14969	2	Y	40	75	1			59
							44	9									
09	15960	X	14822	-0-	-1138	-0-	371	1	14417	2	Y	31					90
							34	9									
10	16492	X	14453	-0-	-2039	-0-	386	1	14025	2	Y	38	74	1			54
							42	9									
11	15960	X	14228	-0-	-1732	-0-	381	1	13800	2	Y	43					97
							47	9									
12	15996	X	14129	-0-	-1867	-0-	391	1	13696	2	Y	38	75	1			60
							42	9									
01	15438	X	14656	-0-	-782	-0-	430	1	14181	2	Y	41	72	1			29
							45	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

08	20398	X	17132	-0-	-3266	-0-	456	1	16589	2	Y	79	100	1	27	8	79
							87	9									
09	19500	X	16092	-0-	-3408	-0-	402	1	15618	2	Y	65	25	8			119
							72	9									
10	19592	X	16993	-0-	-2599	-0-	453	1	16454	2	Y	78	98	1	26	8	73
							86	9									
11	18240	X	16778	-0-	-1462	-0-	449	1	16244	2	Y	77	17	8			133
							85	9									
12	18135	X	16469	-0-	-1666	-0-	455	1	15935	2	Y	72	101	1	21	8	83
							79	9									
01	17143	X	16854	-0-	-289	-0-	494	1	16273	2	Y	79	100	1	23	8	39
							87	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 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
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-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 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
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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

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
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	2	N	-0-					19
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	58	1	1382	2	N	2					21
							2	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1501	2	N	-0-					21
11	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					21
12	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	35	1	1189	2	N	-0-					21
01	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	45	1	1133	2	N	-0-					21

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

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
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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

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
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	N	19	87	1			35
							21	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	61					96
							67	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	N	19					115
							21	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-	85	1			30
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	698	2	N	28					58
							31	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	919	2	N	86	86	1			58
							95	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

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
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	162	1	3361	2	N	7					75
							8	9									
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	133	1	3170	2	N	13					88
							14	9									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	129	1	3311	2	N	10					98
							11	9									
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	111	1	3144	2	N	11					109
							12	9									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	97	1	3251	2	N	23	53	1			79
							25	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	119	1	2976	2	N	11					90
							12	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	53	1			228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	221	1			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	177	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 6 RRCID -> 299974 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5907 - 6112

08	3441 X	2318	-0-	-1123	-0-	106	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	3330 X	2246	-0-	-1084	-0-	91	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	3441 X	2302	-0-	-1139	-0-	86	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	2970 X	2395	-0-	-575	-0-	80	1	2264	2	N	46	46	1			-0-
						51	9									
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	78	1	2632	2	N	-0-					-0-
01	2325 X	2222	-0-	-103	-0-	79	1	2005	2	N	125	75	1			50
						138	9									

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 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
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	85	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	66	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	60	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	56	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	55	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	70	1	1757	2	N	70					70
							77	9									

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 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
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	N	-0-					106
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					106
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1545	2	N	-0-					106
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	35	1	977	2	N	-0-					106
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	2	N	-0-					106
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	1349	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	2	N	-0-					38
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					38
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	2	N	-0-					38
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1417	2	N	4					42
							4	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	42	1	1428	2	N	-0-					42
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	57	1	1413	2	N	-0-					42

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 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
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	107	1	2228	2	N	1					83
							1	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2045	2	N	1					84
							1	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	76	1	1954	2	N	-0-					84
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	83	1	2350	2	N	-0-					84
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	N	-0-					84
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	92	1	2316	2	N	-0-					84

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 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
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-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	573	-0-	-109	-0-	539	3	34	9	N	31					120
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					120
10	527	N	101	-0-	-426	-0-	97	1	4	2	N	-0-					120
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	13	1	388	2	N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					120

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 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
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-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 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
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	37	1	758	2	N	-0-					20
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	31	1	733	2	N	-0-					20
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	30	1	763	2	N	-0-					20
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	24	1	692	2	N	-0-					20
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	22	1	734	2	N	-0-					20
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	28	1	721	2	N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	91	59	1			60
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	102					162
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	68	98	1			132
							75	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	N	108	113	1			127
							119	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	24	101	1			50
							26	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	157					207
							173	9									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	N	-0-					27
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					27
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	60	1	1557	2	N	-0-					27
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	2	N	-0-					27
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-					27
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1469	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					47
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	2	N	-0-					47
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-					47
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	N	-0-					47
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	N	-0-					47
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	114	2	N	21					68
							23	9									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 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
08	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	1988	2	12	9	N	11					38
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1867	1	328	2	N	-0-					38
10	2015	N	1241	-0-	-774	-0-	1241	1			N	-0-					38
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	65	1	2210	2	N	-0-					38
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					38
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					38

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	55	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	47	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	33	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	42	1	1070	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	94	1	1953	2	N	32					85
							35	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	80	1	1923	2	N	55					140
							61	9									
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	75	1	1909	2	N	28	59	1			109
							31	9									
11	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	58	1	1664	2	N	31	72	1			68
							34	9									
12	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	45	1	1519	2	N	31	69	1			30
							34	9									
01	2015	N	1657	-0-	-358	-0-	62	1	1572	2	N	21					51
							23	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

08	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	93	1	1923	2	N	-0-					107
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	78	1	1857	2	N	-0-					107
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					107
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	65	1	1832	2	N	-0-					107
12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	56	1	1856	2	N	52	116	1			43
							57	9									
01	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	72	1	1823	2	N	22					65
							24	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					272
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					272
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	N	-0-					272
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	20	1	576	2	N	-0-					272
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	17	1	571	2	N	-0-					272
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	22	1	539	2	N	-0-					272

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	56	1	1178	2	N	7	65	1			62
							8	9									
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	47	1	1121	2	N	7					69
							8	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	2	N	8					77
							9	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	27					104
							30	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1221	2	N	8					112
							9	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	2	N	-0-					112

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					55
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	46	1	1114	2	N	-0-					55
10	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	38	1	971	2	N	-0-					55
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					55
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	141	99	1			97
							155	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	51	1	1302	2	N	25					122
							28	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178						N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	146	1	3037	2	N	40	74	1			63
							44	9									
09	1560	X	1558	-0-	-2	-0-	63	1	1486	2	N	8					71
							9	9									
10	1612	X	1352	-0-	-260	-0-	49	1	1237	2	N	60					131
							66	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	124	1	3508	2	N	77	76	1			132
							85	9									
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	94	1	3141	2	N	52	80	1			104
							57	9									
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	2	N	46					150
							51	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 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
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	N	-0-			497
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	84	1	2009	2	N	-0-			497
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-			497
11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	63	1	1776	2	N	-0-			497
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	N	-0-			497
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	N	-0-			497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 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
08	3472	X	2689	-0-	-783	-0-	123	1	2557	2	N	8			68
							9	9							
09	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	126	1	3005	2	N	2			70
							2	9							
10	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	90	1	2313	2	N	-0-			70
11	3360	X	899	-0-	-2461	-0-	31	1	868	2	N	-0-			70
12	3472	X	2145	-0-	-1327	-0-	62	1	2083	2	N	-0-			70
01	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	116	1	2931	2	N	-0-			70

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			75
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			75
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			75
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	35	2	N	-0-			75
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-			75
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 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
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					99
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					99
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	97	1	434	2	N	-0-					99
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-					99
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					99
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					99

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 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
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					147
09	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	2			N	-0-					147
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1819	1	66	2	N	-0-					147
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	50	1	1575	2	N	-0-					147
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					147
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					147

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 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
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					33
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	490	2	41	9	N	37					190
09	540	N	29	-0-	-511	-0-	27	1	2	2	N	-0-					190
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	1	1	49	2	N	-0-					190
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	260	1	42	2	N	-0-					190
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					190
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					190

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 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
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					71
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					71
10	961	N	402	-0-	-559	-0-	388	1	14	2	N	-0-					71
11	930	N	61	-0-	-869	-0-	2	1	59	2	N	-0-					71
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					71
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					58
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					58
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	1			N	-0-					58
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	2	N	-0-					58
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 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
08	775	N	175	-0-	-600	-0-	168	3	7	9	N	6					133
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	113	1	722	2	N	-0-					133
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1140	1	635	2	N	-0-					133
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	2	N	-0-					133
12	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-					133
01	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-					133

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 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
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	3	15	9	N	14					182
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1205	2	N	-0-					182
10	1209	N	499	-0-	-710	-0-	321	1	178	2	N	-0-					182
11	1380	N	490	-0-	-890	-0-	46	1	444	2	N	-0-					182
12	1426	N	637	-0-	-789	-0-	637	2			N	-0-					182
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					182

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 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
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	137	1	2852	2	N	-0-					141
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	89	1	2125	2	N	-0-					141
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	2	N	-0-					141
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	2	N	-0-					141
12	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	52	1	1741	2	N	-0-					141
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	69	1	1725	2	N	-0-					141

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					18
01	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					18

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 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
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					32
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					32
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	270	N	50	-0-	-220	-0-	2	1	48	2	N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 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
08	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	103	1	2147	2	N	-0-			311
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	86	1	2037	2	N	-0-			311
10	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	82	1	2107	2	N	-0-			311
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	73	1	2064	2	N	-0-			311
12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	63	1	2086	2	N	-0-			311
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	78	1	1966	2	N	-0-			311

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT		4736	-0-	4736	4736	4386	1	350	2	N	-0-			21
10	14B2 EXT		50	-0-	50	4786	50	2			N	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4786					N	-0-			21
12	4786	X	-0-	-0-	-4786	-0-					N	-0-			21
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			21

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			70
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			70
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-			70
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-			70
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			70
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			70

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 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
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-			126
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	57	1	1353	2	N	-0-			126
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-			126
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	2	N	-0-			126
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	35	1	1152	2	N	-0-			126
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	41	1	1036	2	N	-0-			126

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 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
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					40
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					40
10	930	N	-0-	-0-	-930	-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

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					95
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					95
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					95

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 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
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					81
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	93	1	597	2	N	-0-					81
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1326	1	739	2	N	-0-					81
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	471	2	N	-0-					81
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					81
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					81

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 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
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					365
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	75	1	1776	2	N	-0-					365
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	N	-0-					365
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	63	1	1788	2	N	-0-					365
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	54	1	1828	2	N	-0-					365
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	69	1	1746	2	N	-0-					365

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 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
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					61
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	107	1	4	2	N	-0-					61
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	731	2	N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 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
08	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	4170	3	2	9	N	2					135
09	4920	X	4340	-0-	-580	-0-	4340	2			N	-0-					135
10	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4524	1	163	2	N	-0-					135
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	187	1	6028	2	N	-0-					135
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					135
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 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
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					224
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					224
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					224
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					224
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					224
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 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
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					316
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	158	1	3772	2	N	-0-					316
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3980	2	N	-0-					316
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	2	N	-0-					316
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	117	1	3943	2	N	-0-					316
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	157	1	3946	2	N	-0-					316

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 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
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	633	1	6536	3	N	46					263
							51	9									
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	111	1	5985	2	N	-0-					263
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	391	1	6787	2	N	-0-					263
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	625	1	8089	2	N	-0-					263
12	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	632	1	7851	2	N	-0-					263
01	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	632	1	7851	2	N	-0-					263

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					83
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					83
10	1767	N	622	-0-	-1145	-0-	622	1			N	-0-					83
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	72	1	2272	2	N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					83

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 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
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					95
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	4710	1	829	2	N	-0-					95
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	1			N	-0-					95
11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	202	1	6133	2	N	-0-					95
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					95
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					95

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 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
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3041	3			N	-0-					155
09	3900	X	1174	-0-	-2726	-0-	1174	2			N	-0-					155
10	4030	X	2109	-0-	-1921	-0-	2035	1	74	2	N	-0-					155
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	176	1	5718	2	N	-0-					155
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					155
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					155

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4748	3	13	9	N	12					201
09	3450	X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2			N	-0-					201
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1059	1	4728	2	N	-0-					201
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	442	1	5112	2	N	-0-					201
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					201
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					201

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

EQV OPERATING LLC 101634
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 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
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	3			N	-0-					86
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	3			N	-0-					86
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					86
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					86
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3			N	-0-					86
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					86

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	44	-0-	-49	-0-	33	3	11	9	N	10					47
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	43	3	34	9	N	31					78
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	17	3	35	9	N	32					110
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	40	3	21	9	N	19					129
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					129
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					129

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 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
08	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6244	3	20	9	N	18	6	8			62
09	6270	X	6043	-0-	-227	-0-	6019	3	24	9	N	22	4	8			80
10	6448	X	6200	-0-	-248	-0-	6187	3	13	9	N	12	2	8			90
11	6150	X	5959	-0-	-191	-0-	5940	3	19	9	N	17	4	8			103
12	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	6104	3	19	9	N	17	10	8			110
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					110

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 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
08	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	7130	3	4	9	N	4	4	8			32
09	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	8			32
10	7471	X	6529	-0-	-942	-0-	6528	3	1	9	N	1	1	8			32
11	7050	X	6239	-0-	-811	-0-	6237	3	2	9	N	2	2	8			32
12	7440	X	6213	-0-	-1227	-0-	6207	3	6	9	N	5	5	8			32
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					32

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

08	24986	X	22518	-0-	-2468	-0-	22472	3	46	9	N	42	12	8			187
09	23460	X	21471	-0-	-1989	-0-	21434	3	37	9	N	34	168	1	10	8	43
10	23684	X	21866	-0-	-1818	-0-	21819	3	47	9	N	43	11	8			75
11	22470	X	20874	-0-	-1596	-0-	20831	3	43	9	N	39	9	8			105
12	22754	X	21269	-0-	-1485	-0-	21228	3	41	9	N	37	22	8			120
01	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT					120

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

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
08	DLQ G-10		282	-0-		282	1757	28	1 3 9	251	2	Y	3	7	1			-0-
09	1700	N	330	-0-		-1370	387	30	1 3 9	297	2	Y	3	2	1			1
10	839	N	452	-0-		-387	-0-	42	1 3 9	407	2	Y	3	4	1			-0-
11	497	N	497	-0-		-0-	-0-	46	1 4 9	447	2	Y	4	3	1			1
*12	678	N	678	-0-		-0-	-0-	67	1 2 9	609	3	Y	2					3
01	686	N	686	-0-		-0-	-0-	62	1 2 9	622	3	Y	2	3	1			2

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

08	DLQ G-10		1144	-0-		1144	3636	115	1 4 9	1025	2	Y	4	4	1			1
09	4659	X	1023	-0-		-3636	-0-	93	1 4 9	926	2	Y	4	3	1			2
10	1300	X	1300	-0-		-0-	-0-	120	1 3 9	1177	2	Y	3	5	1			-0-
11	1260	X	1101	-0-		-159	-0-	102	1 3 9	996	2	Y	3	2	1			1
*12	1147	X	1114	-0-		-33	-0-	110	1 6 9	998	3	Y	5					6
01	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	108	1 3 9	1071	3	Y	3	3	1			6

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

08	DLQ G-10		8193	-0-		8193	25418	827	1 13 9	7353	2	Y	12	14	1			2
09	31417	X	5999	-0-		-25418	-0-	549	1 17 9	5433	2	Y	15	11	1			6
10	8116	X	8116	-0-		-0-	-0-	752	1 14 9	7350	2	Y	13	17	1			2
11	8490	X	7497	-0-		-993	-0-	696	1 10 9	6791	2	Y	9	9	1			2
*12	8680	X	6788	-0-		-1892	-0-	669	1 34 9	6085	3	Y	31					33
01	8184	X	7227	-0-		-957	-0-	659	1 8 9	6560	3	Y	7	11	1			29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 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
08	DLQ G-10		5209	-0-	5209	16691	526	1	4671	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	21223	X	4532	-0-	-16691	-0-	414	1	4101	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	522	1	5101	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	465	1	4536	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	517	1	4700	3	Y	19					21
							21	9									
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	475	1	4730	3	Y	6	10	1			17
							7	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					64
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					64
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					64
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					64
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-	64	1			-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1227	3	77	9	N	70					70

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

08	DLQ G-10		1497	-0-	1497	4934	151	1	1343	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	300	N	1222	-0-	922	5856	112	1	1106	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	2086	-0-	-1014	4842	193	1	1890	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	1685	-0-	-1315	3527	156	1	1526	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	3100	N	1578	-0-	-1522	2005	155	1	1414	3	Y	8					9
							9	9									
01	3100	N	1571	-0-	-1529	476	143	1	1426	3	Y	2	3	1			8
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

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
08	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	3799	112	1 3 9	991	2	Y	3	3	1			1
09	4890	X	1091	-0-	-3799	-0-	100	1 4 9	987	2	Y	4	3	1			2
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	1116	2	Y	2	4	1			-0-
11	1380	X	946	-0-	-434	-0-	88	1 3 9	855	2	Y	3	2	1			1
*12	1302	X	960	-0-	-342	-0-	95	1 6 9	859	3	Y	5					6
01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	1049	3	Y	2	3	1			5

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

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
08	DLQ	G-10	870	-0-	870	2888	88	1 3 9	779	2	Y	3	3	1			1
09	1500	N	857	-0-	-643	2245	78	1 4 9	775	2	Y	4	3	1			2
10	3100	N	1202	-0-	-1898	347	111	1 2 9	1089	2	Y	2	4	1			-0-
11	1660	N	1313	-0-	-347	-0-	122	1 3 9	1188	2	Y	3	2	1			1
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	135	1 4 9	1231	3	Y	4					5
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	127	1 6 9	1263	3	Y	5	3	1			7

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

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
08	DLQ	G-10	1608	-0-	1608	5227	161	1 21 9	1426	2	Y	19	21	1			4
09	1700	N	1530	-0-	-170	5057	138	1 24 9	1368	2	Y	22	17	1			9
10	3100	N	1688	-0-	-1412	3645	155	1 21 9	1512	2	Y	19	26	1			2
11	3000	N	1414	-0-	-1586	2059	130	1 15 9	1269	2	Y	14	13	1			3
*12	3100	N	1430	-0-	-1670	389	141	1 3 9	1286	3	Y	3					6
01	1734	N	1345	-0-	-389	-0-	121	1 19 9	1205	3	Y	17	16	1			7

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

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
08	DLQ G-10		1889	-0-		1889	5290	189	1	1682	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
09	1700	N	2018	-0-		318	5608	183	1	1813	2	Y	20	15	1			8
								22	9									
10	3100	N	1920	-0-		-1180	4428	177	1	1725	2	Y	16	22	1			2
								18	9									
11	3000	N	1700	-0-		-1300	3128	157	1	1530	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
*12	3100	N	1950	-0-		-1150	1978	192	1	1749	3	Y	8					11
								9	9									
01	3100	N	2133	-0-		-967	1011	193	1	1925	3	Y	14	14	1			11
								15	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

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
08	DLQ G-10		1041	-0-		1041	3095	105	1	930	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
09	1500	N	855	-0-		-645	2450	78	1	769	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
10	3100	N	1108	-0-		-1992	458	102	1	999	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
11	1337	N	879	-0-		-458	-0-	81	1	794	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*12	820	N	820	-0-		-0-	-0-	81	1	735	3	Y	4					5
								4	9									
01	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	106	1	1057	3	Y	7	5	1			7
								8	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

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
08	DLQ G-10		2743	-0-		2743	8637	276	1	2454	2	Y	12	14	1			2
								13	9									
09	11050	X	2413	-0-		-8637	-0-	220	1	2176	2	Y	15	11	1			6
								17	9									
10	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	300	1	2932	2	Y	13	17	1			2
								14	9									
11	2940	X	2536	-0-		-404	-0-	235	1	2291	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
*12	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-	301	1	2740	3	Y	12					14
								13	9									
01	3095	N	3095	-0-		-0-	-0-	281	1	2797	3	Y	15	11	1			18
								17	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

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
08	DLQ G-10		1726	-0-		1726	4771	173	1	1540	2	Y	12	14	1			2
								13	9									
09	300	N	1452	-0-		1152	5923	132	1	1303	2	Y	15	11	1			6
								17	9									
10	3100	N	1253	-0-		-1847	4076	115	1	1124	2	Y	13	17	1			2
								14	9									
11	3000	N	1093	-0-		-1907	2169	101	1	983	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
*12	3100	N	1051	-0-		-2049	120	103	1	940	3	Y	7					9
								8	9									
01	1187	N	1067	-0-		-120	-0-	96	1	956	3	Y	14	11	1			12
								15	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

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
08	DLQ G-10		1783	-0-		1783	5297	180	1	1602	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	1700	N	1522	-0-		-178	5119	139	1	1381	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	3100	N	1813	-0-		-1287	3832	168	1	1644	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	3000	N	1610	-0-		-1390	2442	150	1	1459	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*12	3100	N	1726	-0-		-1374	1068	170	1	1547	3	Y	8					8
								9	9									
*01	2755	N	1687	-0-		-1068	-0-	154	1	1533	3	Y	-0-	1	1			7

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

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
08	DLQ G-10		5034	-0-		5034	10117	509	1	4519	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
09	12576	X	2459	-0-		-10117	-0-	225	1	2225	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
10	2730	X	2730	-0-		-0-	-0-	253	1	2470	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
11	2820	X	2489	-0-		-331	-0-	231	1	2255	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*12	3441	X	2697	-0-		-744	-0-	266	1	2419	3	Y	11					12
								12	9									
01	3441	X	2622	-0-		-819	-0-	239	1	2379	3	Y	4	4	1			12
								4	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

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
08	DLQ G-10		1420	-0-		1420	4330	130	1	1159	2	Y	119	134	1			23
								131	9									
09	1600	N	1273	-0-		-327	4003	102	1	1014	2	Y	143	109	1			57
								157	9									
10	3100	N	1547	-0-		-1553	2450	131	1	1281	2	Y	123	165	1			15
								135	9									
11	3000	N	1548	-0-		-1452	998	135	1	1316	2	Y	88	82	1			21
								97	9									
12	2606	N	1608	-0-		-998	-0-	159	1	1447	3	Y	2					23
								2	9									
01	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	132	1	1316	3	Y	106	107	1			22
								117	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 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
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 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
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	237	2	223	9	N	203	178	1			38
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					38
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					38
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					38
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					38
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					38

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 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
08	589	X	334	-0-	-255	-0-	34	1	299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	279	-0-	-291	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	131	-0-	-303	-0-	12	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	-0-					-0-
*12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	1					1
							1	9									
01	341	X	179	-0-	-162	-0-	16	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1636	-0-	1636	5066	164	1	1459	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	1700	N	1304	-0-	-396	4670	118	1	1169	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	3100	N	1651	-0-	-1449	3221	152	1	1485	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	3000	N	1852	-0-	-1148	2073	171	1	1671	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2329	N	256	-0-	-2073	-0-	25	1	228	3	Y	3					5
							3	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	671	3	Y	15	11	1			9
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

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
08	DLQ G-10		2093	-0-	2093	6498	211	1	1871	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1700	N	1945	-0-	245	6743	177	1	1755	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	3100	N	1946	-0-	-1154	5589	180	1	1755	2	Y	10	14	1			1
							11	9									
11	3000	N	1702	-0-	-1298	4291	157	1	1536	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*12	3100	N	2019	-0-	-1081	3210	200	1	1815	3	Y	4					6
							4	9									
01	3100	N	2043	-0-	-1057	2153	185	1	1847	3	Y	10	9	1			7
							11	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

08	DLQ G-10		2133	-0-	2133	6416	224	1	1883	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	8808	X	2392	-0-	-6416	-0-	286	1	2106	2	Y	-0-					6
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	2190	X	2186	-0-	-4	-0-	1	1	2181	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	2263	X	2254	-0-	-9	-0-	1	1	2191	3	Y	56	35	1			22
							62	9									
01	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	44	1	2120	3	Y	-0-					22

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

08	DLQ G-10		2493	-0-	2493	6130	251	1	2229	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	8131	X	2001	-0-	-6130	-0-	182	1	1802	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	188	1	1836	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	149	1	1449	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	223	1	2028	3	Y	8					10
							9	9									
01	2480	X	1654	-0-	-826	-0-	150	1	1491	3	Y	12	11	1			11
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

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
08	DLQ	G-10	1292	-0-		1292	4052	127	1 41 9	1124	2	Y	37	42	1			7
09	1700	N	1065	-0-		-635	3417	93	1 50 9	922	2	Y	45	34	1			18
10	3100	N	1299	-0-		-1801	1616	117	1 43 9	1139	2	Y	39	52	1			5
11	2632	N	1016	-0-		-1616	-0-	92	1 31 9	893	2	Y	28	26	1			7
*12	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	121	1 3 9	1101	3	Y	3					10
01	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	90	1 40 9	896	3	Y	36	34	1			12

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

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
08	DLQ	G-10	2396	-0-		2396	6246	242	1 1 9	2153	2	Y	1	1	1			-0-
09	8420	X	2174	-0-		-6246	-0-	199	1 2 9	1973	2	Y	2	1	1			1
10	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	217	1 1 9	2124	2	Y	1	2	1			-0-
11	2285	X	2285	-0-		-0-	-0-	212	1 1 9	2072	2	Y	1	1	1			-0-
*12	1364	X	1271	-0-		-93	-0-	125	1 8 9	1138	3	Y	7					7
01	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	102	1	1016	3	Y	-0-	1	1			6

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

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
08	DLQ	G-10	8402	-0-		8402	26336	844	1 55 9	7503	2	Y	50	56	1			10
09	33456	X	7120	-0-		-26336	-0-	647	1 65 9	6408	2	Y	59	45	1			24
10	9241	X	9241	-0-		-0-	-0-	853	1 56 9	8332	2	Y	51	69	1			6
11	8206	X	8206	-0-		-0-	-0-	759	1 41 9	7406	2	Y	37	34	1			9
*12	8948	X	8948	-0-		-0-	-0-	883	1 34 9	8031	3	Y	31					40
01	8874	X	8874	-0-		-0-	-0-	806	1 41 9	8027	3	Y	37	45	1			32

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

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
08	DLQ	G-10	641	-0-		641	3486	64	1 10 9	567	2	Y	9	10	1			2
09	200	N	530	-0-		330	3816	48	1 11 9	471	2	Y	10	8	1			4
10	3100	N	691	-0-		-2409	1407	63	1 10 9	618	2	Y	9	12	1			1
11	2943	N	1536	-0-		-1407	-0-	142	1 8 9	1386	2	Y	7	6	1			2
*12	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	157	1 7 9	1426	3	Y	6					8
01	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	141	1 7 9	1405	3	Y	6	8	1			6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1184	-0-	1184	3354	118	1	1053	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	4606	X	1252	-0-	-3354	-0-	113	1	1122	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1469	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	1260	X	811	-0-	-449	-0-	74	1	727	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	3	Y	3					5
							3	9									
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	138	1	1377	3	Y	17	11	1			11
							19	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

08	DLQ G-10		1366	-0-	1366	6229	142	1	1199	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
09	7464	X	1235	-0-	-6229	-0-	147	1	1088	2	Y	-0-					6
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	2550	X	1205	-0-	-1345	-0-	1	1	1200	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	1984	X	1145	-0-	-839	-0-	1119	3	26	9	Y	24	15	1			10
01	1364	X	1042	-0-	-322	-0-	21	1	1021	3	Y	-0-					10

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 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
08	DLQ G-10		5763	-0-	5763	17029	609	1	5128	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	24108	X	7079	-0-	-17029	-0-	845	1	6234	2	Y	-0-					6
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	346	1	5142	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	3	1	6115	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	2	1	6214	3	Y	80	36	1			45
							88	9									
01	7316	X	6055	-0-	-1261	-0-	123	1	5932	3	Y	-0-					45

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 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
08	DLQ G-10		7055	-0-	7055	21599	712	1	6330	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	28142	X	6543	-0-	-21599	-0-	599	1	5927	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	719	1	7027	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	681	1	6639	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	796	1	7237	3	Y	31					33
							34	9									
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	724	1	7210	3	Y	3	11	1			25
							3	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	744	1	10260	2	N	-0-					57
09	11820	X	10853	-0-	-967	-0-	720	1	10133	2	N	-0-					57
10	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	744	1	11477	2	N	79	111	1			25
							87	9									
11	11820	X	11514	-0-	-306	-0-	720	1	10759	2	N	32					57
							35	9									
*12	11966	X	11725	-0-	-241	-0-	744	1	10968	3	N	12					69
							13	9									
01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	744	1	10828	3	N	-0-					69

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 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
08	DLQ G-10		5518	-0-	5518	17016	557	1	4948	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	22173	X	5157	-0-	-17016	-0-	471	1	4669	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	544	1	5312	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	5790	X	5217	-0-	-573	-0-	484	1	4723	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	5704	X	5617	-0-	-87	-0-	554	1	5037	3	Y	24					26
							26	9									
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	535	1	5332	3	Y	5	11	1			20
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 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
08	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3625	127	1	1124	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	4706	X	1081	-0-	-3625	-0-	99	1	979	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	96	1	936	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1170	X	873	-0-	-297	-0-	81	1	790	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1240	X	815	-0-	-425	-0-	80	1	728	3	Y	6					6
							7	9									
01	1240	X	730	-0-	-510	-0-	67	1	663	3	Y	-0-	2	1			4

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 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
08	DLQ G-10		7368	-0-	7368	22768	332	1	7036	2	Y	-0-					15
09	29079	X	6311	-0-	-22768	-0-	264	1	6047	2	Y	-0-					15
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	378	1	6801	2	Y	103	103	1			15
							113	9									
11	7590	X	7017	-0-	-573	-0-	371	1	6646	2	Y	-0-					15
12	7812	X	5563	-0-	-2249	-0-	406	1	5157	3	Y	-0-					15
01	7378	X	6188	-0-	-1190	-0-	336	1	5852	3	Y	-0-					15

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		13137	-0-	13137	40488	592	1	12545	2	Y	-0-					12
09	51651	X	11163	-0-	-40488	-0-	468	1	10695	2	Y	-0-					12
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	568	1	10223	2	Y	76	77	1			11
							84	9									
11	13590	X	11994	-0-	-1596	-0-	634	1	11360	2	Y	-0-					11
12	12834	X	9207	-0-	-3627	-0-	671	1	8536	3	Y	-0-					11
01	12834	X	10602	-0-	-2232	-0-	576	1	10026	3	Y	-0-					11

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7859	-0-	7859	23496	831	1	7002	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	DLQ G-10		4846	-0-	4846	28342	579	1	4267	2	Y	-0-					6
10	35896	X	7554	-0-	-28342	-0-	475	1	7060	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	5	1	9846	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	3	1	10861	3	Y	103	35	1			69
							113	9									
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	226	1	10947	3	Y	-0-					69

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4473	-0-	4473	13773	451	1	4009	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	17543	X	3770	-0-	-13773	-0-	344	1	3409	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	433	1	4228	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
11	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	368	1	3594	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	414	1	3766	3	Y	9					11
							10	9									
01	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	379	1	3776	3	Y	19	11	1			19
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5995	-0-	5995	17793	633	1	5336	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	24610	X	6817	-0-	-17793	-0-	814	1	6003	2	Y	-0-					6
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	349	1	5190	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	4	1	7014	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	2	1	7240	3	Y	84	35	1			50
							92	9									
01	7037	X	6979	-0-	-58	-0-	141	1	6838	3	Y	-0-					50

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 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
08	DLQ G-10		759	-0-	759	1813	77	1	681	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	300	N	431	-0-	131	1944	39	1	389	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2288	N	344	-0-	-1944	-0-	32	1	310	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	Y	2					2
							2	9									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 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
08	DLQ G-10		2236	-0-	2236	6433	221	1	1960	2	Y	50	56	1			10
							55	9									
09	8206	X	1773	-0-	-6433	-0-	157	1	1551	2	Y	59	45	1			24
							65	9									
10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	Y	51	69	1			6
							56	9									
11	2070	X	931	-0-	-1139	-0-	83	1	807	2	Y	37	34	1			9
							41	9									
*12	2170	X	826	-0-	-1344	-0-	81	1	737	3	Y	7					16
							8	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1079	3	Y	46	45	1			17
							51	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 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
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	6456	288	1	2555	2	Y	98	112	1			19
							108	9									
09	9053	X	2597	-0-	-6456	-0-	226	1	2240	2	Y	119	91	1			47
							131	9									
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	223	1	2181	2	Y	102	137	1			12
							112	9									
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2075	2	Y	74	68	1			18
							81	9									
*12	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	199	1	1813	3	Y	6					24
							7	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	166	1	1649	3	Y	91	89	1			26
							100	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	9407	-0-	-544	-0-	952	1	8455	2	N	-0-					58
09	9180	X	9051	-0-	-129	-0-	830	1	8221	2	N	-0-					58
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	1012	1	9891	2	N	-0-					58
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	903	1	8808	2	N	-0-					58
*12	9393	X	9200	-0-	-193	-0-	911	1	8289	3	N	-0-					58
*01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	901	1	8975	3	N	-0-					58

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 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
08	DLQ G-10		11369	-0-	11369	33848	1204	1	10139	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	40180	X	6332	-0-	-33848	-0-	756	1	5576	2	Y	-0-					6
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	705	1	10474	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
11	11820	X	8213	-0-	-3607	-0-	5	1	8204	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	7874	X	6751	-0-	-1123	-0-	2	1	6495	3	Y	231	35	1			197
							254	9									
01	7874	X	6366	-0-	-1508	-0-	129	1	6237	3	Y	-0-					197

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 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
08	806	X	88	-0-	-718	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	134	-0-	-646	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	119	3	8	9	Y	7	5	1			2
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					2

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	15286	-0-	-2942	-0-	15286	2			N	-0-					39
09	16800	X	12865	-0-	-3935	-0-	12865	2			N	-0-					39
10	16802	X	14465	-0-	-2337	-0-	14465	2			N	-0-					39
11	15810	X	13652	-0-	-2158	-0-	13652	2			N	-0-					39
*12	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	13774	3			N	-0-					39
*01	15283	X	13186	-0-	-2097	-0-	13186	3			N	-0-					39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6477	-0-	6477	20059	685 26	1 9	5766	2	Y	24	24	1			6
09	23853	X	3794	-0-	-20059	-0-	453 19	1 9	3341	2	Y	-0-					6
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	428 4	1 9	6364	2	Y	17	22	1			1
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	7818	2	Y	4	4	1			1
*12	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	2 101	1 9	7925	3	Y	92	36	1			57
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	159	1	7673	3	Y	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 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
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	5450	192 4	1 9	1708	2	Y	4	4	1			1
09	1700	N	1745	-0-	45	5495	160 4	1 9	1581	2	Y	4	3	1			2
10	3100	N	1733	-0-	-1367	4128	161 3	1 9	1569	2	Y	3	5	1			-0-
11	3000	N	1677	-0-	-1323	2805	156 3	1 9	1518	2	Y	3	2	1			1
*12	3100	N	1865	-0-	-1235	1570	184 7	1 9	1674	3	Y	6					7
01	3100	N	1900	-0-	-1200	370	173 6	1 9	1721	3	Y	5	3	1			9

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	14B DENY		17	-0-	17	30	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	14B DENY		13	-0-	13	43	1	1	12	3	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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
	WINSTON HEIRS GU				WELL #: 2	RRCID -> 250619					COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337		PERF. 9542 - 9720		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					31
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	2	3	9	Y	3					34
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	2	2	9	Y	2					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					49
	WINSTON HEIRS				WELL #: 3H	RRCID -> 264762					COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9853 - 13606		
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	411	1	7190	2	N	5					103
							6	9									
09	7080	X	5851	-0-	-1229	-0-	656	1	5195	2	N	-0-					103
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1474	1	6540	2	N	29					132
							32	9									
11	7350	X	7318	-0-	-32	-0-	1227	1	6079	2	N	11					143
							12	9									
12	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	196	1	6718	2	N	10					153
							11	9									
01	7657	X	6639	-0-	-1018	-0-	744	1	5889	2	N	5					158
							6	9									
	ENPOWER RESOURCES INC.				252992												
	K				WELL #: 3H	RRCID -> 272761					COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9980 - 16666		
08	11315	X	11266	-0-	-49	-0-	11265	2	1	9	N	1					57
09	11220	X	10950	-0-	-270	-0-	10873	2	77	9	N	70	119	1			8
10	11656	X	11180	-0-	-476	-0-	10993	2	187	9	N	170	174	1			4
11	11280	X	10689	-0-	-591	-0-	10688	2	1	9	N	1					5
12	11656	X	11319	-0-	-337	-0-	11318	2	1	9	N	1					6
01	11315	X	11294	-0-	-21	-0-	11293	2	1	9	N	1					7
	HOPEWELL OPERATING, INC.				399624												
	BIRDWELL				WELL #: 2	RRCID -> 017276					COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8510 - 8564		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 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
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					114
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					114
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					114
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					114
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					114
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 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
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					22
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					22
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					22
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					22
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	557	2	63	9	N	57					306
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	462	2	88	9	N	80	166	1			220
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	533	2	37	9	N	34					254
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	457	2	30	9	N	27					281
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	415	2	28	9	N	25					306
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	704	2	28	9	N	25					331

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					174
09	780	N	218	-0-	-562	-0-	218	2			N	-0-					174
10	1457	N	758	-0-	-699	-0-	758	2			N	-0-					174
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					174
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					174
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					174

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					52
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					52
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					52
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					109
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					109
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

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-

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2389	2	2	9	N	2					82
09	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2281	2	1	9	N	1					83
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	N	1					84
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2226	2	3	9	N	3					87
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2255	2	8	9	N	7					94
01	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-					94

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

08	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					84
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					84
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					84
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					84
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					84
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

08	8153	X	6746	-0-	-1407	-0-	6695	2	51	9	N	46	182	1			979
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9026	2	127	9	N	115					1094
10	7595	X	6900	-0-	-695	-0-	6823	2	77	9	N	70	176	1			988
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6669	2	84	9	N	76					1064
12	9455	X	6322	-0-	-3133	-0-	6224	2	98	9	N	89	177	1			976
01	9455	X	6596	-0-	-2859	-0-	6450	2	146	9	N	133					1109

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	N	9					64
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					75
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	2	12	9	N	11					86
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					96
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					100
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	567	2	99	9	N	90					190

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2					283
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3962	2	14	9	N	13					296
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3537	2	6	9	N	5					301
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3056	2	7	9	N	6	76	1			231
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	N	10					241
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2976	2	3	9	N	3					244

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

08	14B2	EXT	2444	-0-	2444	29505	2444	2			N	-0-					134
09	29779	X	274	-0-	-29505	-0-	274	2			N	-0-					134
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					134
11	9660	X	7791	-0-	-1869	-0-	7785	2	6	9	N	5					139
12	8866	X	5679	-0-	-3187	-0-	5679	2			N	-0-					139
*01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					139

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 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
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					127
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12					139
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					144
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					144
12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					144
01	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					144

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2203	2	39	9	N	35					116
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1					117
*01	3100	N	4592	-0-	1492	1492	4379	2	213	9	N	194					311

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 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
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	N	8					120
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8					128
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	2	20	9	N	18					146
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2343	2	17	9	N	15					161
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	N	17					178
*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2391	2	9	9	N	8					186

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 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
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					92
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					92
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	2	6	9	N	5					97
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					97
12	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					97
*01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					97

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	121	1			203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 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
08	8181	X	2134	-0-	-6047	-0-	2112	2	22	9	N	20					133
09	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2			N	-0-					133
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1643	2	41	9	N	37					170
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2279	2	20	9	N	18	1	8			187
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2323	2	95	9	N	86	175	1			98
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2276	2	21	9	N	19					117

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					56
09	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	1065	2			N	-0-					56
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33					89
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					89
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1890	2	55	9	N	50	139	1			-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					53
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					53
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					53
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					53
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					53
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					53

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 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
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 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
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	651 31	1 9	3080	2	N	28					112
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	623 99	1 9	2969	2	N	90	185	1			17
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	651	1	2953	2	N	-0-					17
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	630	1	2726	2	N	-0-					17
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	641 44	1 9	2744	2	N	40					57
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	630 14	1 9	2582	2	N	13					70

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 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
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 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
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2728	2	110	9	N	100	66	1			34
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					34
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					34
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					34

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 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
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	4
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7	7	1			4
10	1116	N	862	-0-	-254	-0-	848	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	3
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1152	2	14	9	Y	13	14	1			3
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				1
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	-0-				1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	-0-				1
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-				1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	1339	2	Y	2	1	1	1 8	1
09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	1133	2	Y	2	1	1	1 8	1
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	1318	2	Y	3	2	1	1 8	1
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	1192	2	Y	2	1	1	1 8	1
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	1252	2	Y	2	2	1		1
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	1202	2	Y	3	1	1	2 8	1

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2486	-0-	2486	7833	70 17	1 9	2399	2	Y	15	14	1	1 8	6
09	10071	X	2238	-0-	-7833	-0-	60 13	1 9	2165	2	Y	12	10	1	1 8	7
10	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	73 21	1 9	2468	2	Y	19	20	1	1 8	5
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	71 20	1 9	2267	2	Y	18	15	1	1 8	7
12	T. A.		2385	-0-	2385	2385	70 21	1 9	2294	2	Y	19	21	1		5
01	T. A.		2347	-0-	2347	4732	80 22	1 9	2245	2	Y	20	17	1	1 8	7

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 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
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1249	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1089	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	3
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1219	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	2
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	6	1	2	8	2

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					14
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	348	2	153	9	N	139	143	1			10
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					10
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					10
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					10

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					109
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1735	2	44	9	N	40	149	1			-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					3
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					3
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					3
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					3
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					3
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5804	2	40	9	N	36	157	1			3
09	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	4617	2			N	-0-					3
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					3
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5632	2	6	9	N	5					8
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5843	2	139	9	N	126	134	1			-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

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-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

08	2294	N	138	-0-	-2156	-0-	138	2			N	-0-					1
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					1
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					1
12	3100	N	3653	-0-	553	553	3653	2			N	-0-					1
01	3100	N	2613	-0-	-487	66	2613	2			N	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					90
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					90
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					90
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					90
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					90
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					90

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	556	-0-	-95	-0-	555	2	1	9	N	1					23
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					23
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					23
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					23
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					23

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	60	1	2050	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	45	1	1638	2	Y	5	2	1	2	8	3
							6	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	52	1	1758	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
12	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	49	1	1602	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	57	1	1589	2	Y	6	3	1	3	8	2
							7	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 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
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	82	2	N	7					13
							8	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	6	1			7
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-	1	1			6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					6
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	15	16	1			5
							17	9									
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	83	2	N	5					10
							6	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 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
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					119
09	2070	N	1433	-0-	-637	-0-	1433	2			N	-0-					119
10	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			N	-0-					119
11	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2			N	-0-					119
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					119
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					119

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 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
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	989	2	10	9	N	9					9
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	906	2	7	9	N	6					15
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					15
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					15

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					96
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					96
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21	117	1			-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2019	2	123	9	N	112					112
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					112

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 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
08	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	888	1	465	2	Y	6	219	1			14
							7	9									
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	611	1	486	2	Y	-0-					14
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	999	1	487	2	Y	-0-					14
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	913	1	403	2	Y	-0-					14
12	1147	N	512	-0-	-635	-0-	512	1			Y	-0-					14
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1019	1	968	2	Y	-0-					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 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
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	57	1	1960	2	Y	23	22	1	1	8	6
							25	9									
09	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	37	1	1353	2	Y	19	16	1	1	8	8
							21	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	67	1	2276	2	Y	29	31	1	1	8	5
							32	9									
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2168	2	Y	29	25	1	1	8	8
							32	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	68	1	2223	2	Y	31	34	1			5
							34	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2206	2	Y	33	28	1	2	8	8
							36	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 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
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					96
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					96
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					96
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11					107
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	194	2	24	9	N	22					129
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	163	2	14	9	N	13	142	1			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

08	2883	N	2796	-0-	-87	-0-	78	1	2662	2	Y	51	49	1	1	8	24
							56	9									
09	2790	N	2298	-0-	-492	-0-	61	1	2194	2	Y	39	35	1			28
							43	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	80	1	2685	2	Y	65	72	1	1	8	20
							72	9									
11	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	75	1	2414	2	Y	64	56	1	1	8	27
							70	9									
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	74	1	2419	2	Y	70	76	1			21
							77	9									
01	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	85	1	2388	2	Y	70	64	1	1	8	26
							77	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

08	T. A.		906	-0-	906	2566	25	1	845	2	Y	33	31	1	1	8	8
							36	9									
09	3279	X	713	-0-	-2566	-0-	18	1	666	2	Y	26	22	1	1	8	11
							29	9									
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	21	1	696	2	Y	38	42	1	1	8	6
							42	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	56	49	1	1	8	12
							62	9									
12	T. A.		941	-0-	941	941	26	1	843	2	Y	65	69	1			8
							72	9									
01	T. A.		910	-0-	910	1851	29	1	808	2	Y	66	60	1	1	8	13
							73	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

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
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	35	35	1				11
							39	9										
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	29	25	1				15
							32	9										
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	46	52	1				9
							51	9										
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	Y	45	40	1				14
							50	9										
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	Y	49	54	1				9
							54	9										
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	11	1	299	2	Y	42	38	1				13
							46	9										

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

08	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-						-0-
09	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	4022	2			N	-0-						-0-
10	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-						-0-
11	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	3896	2			N	-0-						-0-
12	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2			N	-0-						-0-
01	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	2			N	-0-						-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	610	1	127	2	Y	10						122
							11	9										
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	489	1	2095	2	Y	-0-						122
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	473	1	570	2	Y	-0-						122
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	485	1	298	2	Y	-0-						122
12	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	281	1	1690	2	Y	-0-						122
01	2666	X	237	-0-	-2429	-0-	108	1	129	2	Y	-0-						122

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

08	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	108	1	3690	2	Y	1	1	8				1
							1	9										
09	3780	X	2954	-0-	-826	-0-	79	1	2874	2	Y	1	1	8				1
							1	9										
10	3906	X	2934	-0-	-972	-0-	84	1	2849	2	Y	1	1	8				1
							1	9										
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	121	1	3876	2	Y	1	1	8				1
							1	9										
12	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	103	1	3387	2	Y	-0-						1
01	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	124	1	3464	2	Y	2	2	8				1
							2	9										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 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
08	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	2977	2			N	-0-					22
09	3300	X	2415	-0-	-885	-0-	2415	2			N	-0-					22
10	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	2805	2			N	-0-					22
11	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2582	2			N	-0-					22
12	2976	X	2359	-0-	-617	-0-	2359	2			N	-0-					22
01	2976	X	2053	-0-	-923	-0-	2053	2			N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 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
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					51
09	1260	N	738	-0-	-522	-0-	738	2			N	-0-					51
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					51
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1134	2	1	9	N	1					52
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					52
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					52

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 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
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3889	2	2	9	N	2	2	8			169
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					169
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					169
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					169
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					169
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					169

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					1
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-					1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					1
12	341	X	293	-0-	-48	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					1
01	341	X	258	-0-	-83	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					1

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 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
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					20
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					20
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					20
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					20
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					20
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 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
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	64	1	2196	2	Y	70	65	1	4	8	15
							77	9									
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1869	2	Y	55	46	1	3	8	21
							61	9									
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	Y	89	95	1	4	8	11
							98	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	58	1	1863	2	Y	87	74	1	4	8	20
							96	9									
12	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	53	1	1753	2	Y	91	100	1			11
							100	9									
01	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	62	1	1721	2	Y	98	84	1	6	8	19
							108	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

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
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	639	1	3107	2	Y	-0-					7
09	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	440	1	2146	2	Y	-0-					7
10	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	573	1	2729	2	Y	-0-					7
11	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	425	1	2603	2	Y	-0-					7
12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	494	1	2663	2	Y	-0-					7
01	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	505	1	2686	2	Y	4	4	8			7
							4	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

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
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			N	-0-					33
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	2			N	-0-					33
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					33
11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	1935	2			N	-0-					33
12	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	2			N	-0-					33
01	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-					33

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

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
08	3875	X	3099	-0-	-776	-0-	529	1	2544	2	Y	24	2	8			99
							26	9									
09	3750	X	2497	-0-	-1253	-0-	417	1	1924	2	Y	142	174	1	2	8	65
							156	9									
10	3875	X	2879	-0-	-996	-0-	551	1	2328	2	Y	-0-					65
11	3420	X	2762	-0-	-658	-0-	519	1	2233	2	Y	9	2	8			72
							10	9									
12	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	564	1	1886	2	Y	27					99
							30	9									
01	3100	X	511	-0-	-2589	-0-	467	1	44	9	Y	40	15	8			124

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

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
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	454	1	945	2	Y	-0-					132
09	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	352	1	769	2	Y	-0-					132
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	447	1	815	2	Y	-0-					132
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	430	1	801	2	Y	2					134
							2	9									
12	1147	N	477	-0-	-670	-0-	473	1	4	2	Y	-0-					134
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	467	1	795	2	Y	5	5	8			134
							6	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

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
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

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
08	6913	X	6709	-0-	-204	-0-	3893	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	3831	1	3102	2	Y	-0-					-0-
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	4296	1	2955	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	3561	1	2739	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6023	-0-	-580	-0-	3856	1	2167	2	Y	-0-					-0-
01	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	3572	1	3086	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	191	1	6532	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	129	1	4676	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	220	1	7423	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	204	1	6540	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	203	1	6662	2	Y	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	262	1	7324	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

08	11749	X	11324	-0-	-425	-0-	322	1	11001	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	11400	X	8204	-0-	-3196	-0-	221	1	7982	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	357	1	12074	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	11400	X	10909	-0-	-491	-0-	330	1	10578	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	11749	X	10875	-0-	-874	-0-	322	1	10552	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	11966	X	8752	-0-	-3214	-0-	302	1	8449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

08	17081	X	14232	-0-	-2849	-0-	404	1	13821	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
09	15810	X	11056	-0-	-4754	-0-	297	1	10753	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
10	15810	X	13614	-0-	-2196	-0-	391	1	13216	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
11	14370	X	12518	-0-	-1852	-0-	378	1	12134	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
12	14477	X	12935	-0-	-1542	-0-	383	1	12552	2	Y	-0-	1	1			2
01	14229	X	12788	-0-	-1441	-0-	441	1	12337	2	Y	9	9	8			2
							10	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

08	11501	X	9645	-0-	-1856	-0-	274	1	9352	2	Y	17	8	1	8	8	5
							19	9									
09	11130	X	9857	-0-	-1273	-0-	265	1	9575	2	Y	15	8	1	6	8	6
							17	9									
10	11408	X	10371	-0-	-1037	-0-	297	1	10046	2	Y	25	18	1	9	8	4
							28	9									
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	332	1	10647	2	Y	27	14	1	11	8	6
							30	9									
12	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	323	1	10607	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	385	1	10752	2	Y	37	15	1	20	8	6
							41	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 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
08	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	60	1	2045	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	48	1	1740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2056	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	59	1	1903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	59	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	67	1	1868	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 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
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	309	1	10545	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
09	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	274	1	9915	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
10	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	350	1	11828	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	292	1	9372	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
12	12059	X	11722	-0-	-337	-0-	347	1	11375	2	Y	-0-					1
01	12059	X	11558	-0-	-501	-0-	399	1	11147	2	Y	11	11	8			1
							12	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	11249	-0-	-1275	-0-	320	1	10921	2	Y	7	1	1	6	8	4
							8	9									
09	11910	X	8883	-0-	-3027	-0-	239	1	8638	2	Y	5	1	1	4	8	4
							6	9									
10	12183	X	9390	-0-	-2793	-0-	270	1	9113	2	Y	6	1	1	5	8	4
							7	9									
11	11520	X	10023	-0-	-1497	-0-	303	1	9713	2	Y	6	1	1	5	8	4
							7	9									
12	11377	X	10388	-0-	-989	-0-	307	1	10080	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	11253	X	10146	-0-	-1107	-0-	350	1	9786	2	Y	9	1	1	8	8	4
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 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
08	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	365	1	12469	2	Y	16	1	1	15	8	6
							18	9									
09	11400	X	11059	-0-	-341	-0-	297	1	10750	2	Y	11	1	1	10	8	6
							12	9									
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	372	1	12579	2	Y	15	2	1	13	8	6
							17	9									
11	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	368	1	11806	2	Y	14	1	1	13	8	6
							15	9									
12	12865	X	11901	-0-	-964	-0-	352	1	11547	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
01	12958	X	12425	-0-	-533	-0-	428	1	11973	2	Y	22	1	1	21	8	6
							24	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	362	1	12381	2	Y	10	10	8			4
							11	9									
09	12480	X	11714	-0-	-766	-0-	315	1	11391	2	Y	7	7	8			4
							8	9									
10	12896	X	12782	-0-	-114	-0-	367	1	12405	2	Y	9	9	8			4
							10	9									
11	12480	X	12179	-0-	-301	-0-	368	1	11802	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
12	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	371	1	12159	2	Y	-0-					4
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	429	1	12006	2	Y	14	14	8			4
							15	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	9575	2			N	-0-					89
09	9540	X	9241	-0-	-299	-0-	9145	2	96	9	N	87	176	1			-0-
10	9858	X	9817	-0-	-41	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9401	-0-	-79	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9594	-0-	-47	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 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
08	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	247	1	8427	2	Y	11	2	1	9	8	5
							12	9									
09	8610	X	8114	-0-	-496	-0-	218	1	7887	2	Y	8	1	1	6	8	6
							9	9									
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	262	1	8832	2	Y	10	3	1	8	8	5
							11	9									
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	256	1	8200	2	Y	11	2	1	8	8	6
							12	9									
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	254	1	8329	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	8742	X	8414	-0-	-328	-0-	290	1	8106	2	Y	16	2	1	13	8	6
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260	X	13713	-0-	-547	-0-	389	1	13313	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
09	13800	X	12554	-0-	-1246	-0-	337	1	12209	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
10	14260	X	13236	-0-	-1024	-0-	380	1	12845	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
11	13440	X	12945	-0-	-495	-0-	391	1	12544	2	Y	9	9	8			1
							10	9									
12	13888	X	13311	-0-	-577	-0-	394	1	12917	2	Y	-0-					1
01	13702	X	13053	-0-	-649	-0-	450	1	12586	2	Y	15	15	8			1
							17	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 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
08	6355	X	5998	-0-	-357	-0-	317	1	5600	2	Y	74	176	1	3	8	2
							81	9									
09	5760	X	4883	-0-	-877	-0-	281	1	4589	2	Y	12	12	8			2
							13	9									
10	5952	X	5690	-0-	-262	-0-	321	1	5369	2	Y	-0-					2
11	5790	X	5747	-0-	-43	-0-	311	1	5435	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	5983	X	5563	-0-	-420	-0-	308	1	5255	2	Y	-0-					2
01	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	295	1	5199	2	Y	29	29	8			2
							32	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	6834	2			N	-0-					27
09	7140	X	5924	-0-	-1216	-0-	5924	2			N	-0-					27
10	7099	X	2138	-0-	-4961	-0-	2138	2			N	-0-					27
11	6660	X	2023	-0-	-4637	-0-	2023	2			N	-0-					27
12	6882	X	2587	-0-	-4295	-0-	2587	2			N	-0-					27
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					27

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	239	1	8152	2	Y	26	21	1	5	8	8
							29	9									
09	7920	X	7792	-0-	-128	-0-	209	1	7561	2	Y	20	15	1	3	8	10
							22	9									
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	244	1	8235	2	Y	32	31	1	4	8	7
							35	9									
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	240	1	7687	2	Y	31	24	1	4	8	10
							34	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	240	1	7875	2	Y	30	33	1			7
							33	9									
01	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	279	1	7792	2	Y	38	28	1	7	8	10
							42	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8944	-0-	-1007	-0-	479	1	8465	2	Y	-0-					40
09	8940	X	7375	-0-	-1565	-0-	452	1	6923	2	Y	-0-					40
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	529	1	8587	2	Y	-0-					40
11	8670	X	8560	-0-	-110	-0-	464	1	8096	2	Y	-0-					40
12	8959	X	8213	-0-	-746	-0-	456	1	7757	2	Y	-0-					40
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	499	1	8788	2	Y	32	32	8			40
							35	9									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

08	13795	X	13633	-0-	-162	-0-	387	1	13226	2	Y	18	8	1	10	8	5
							20	9									
09	13350	X	12904	-0-	-446	-0-	347	1	12543	2	Y	13	5	1	7	8	6
							14	9									
10	13795	X	13418	-0-	-377	-0-	385	1	13013	2	Y	18	11	1	9	8	4
							20	9									
11	13320	X	12754	-0-	-566	-0-	385	1	12348	2	Y	19	9	1	9	8	5
							21	9									
12	13330	X	13134	-0-	-196	-0-	388	1	12734	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	13330	X	12977	-0-	-353	-0-	447	1	12501	2	Y	26	10	1	15	8	5
							29	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

08	9269	X	9045	-0-	-224	-0-	9045	2			N	-0-					64
09	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	8652	2			N	-0-					64
10	9207	X	8938	-0-	-269	-0-	8938	2			N	-0-					64
11	8850	X	8617	-0-	-233	-0-	8617	2			N	-0-					64
12	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	8774	2			N	-0-					64
01	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	8664	2			N	-0-					64

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

08	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	616	1	3428	2	Y	15	15	8			175
							17	9									
09	5280	X	3337	-0-	-1943	-0-	503	1	2821	2	Y	12	12	8			175
							13	9									
10	5208	X	4417	-0-	-791	-0-	562	1	3841	2	Y	13	13	8			175
							14	9									
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	613	1	3146	2	Y	12	12	8			175
							13	9									
12	4061	X	3197	-0-	-864	-0-	602	1	2595	2	Y	-0-					175
01	4402	X	2518	-0-	-1884	-0-	500	1	1974	2	Y	40	40	8			175
							44	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

08	13206	X	10955	-0-	-2251	-0-	5097	1	5832	2	Y	24	37	1	17	8	8
							26	9									
09	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	4666	1	5155	2	Y	13	13	8			8
							14	9									
10	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	5880	1	5600	2	Y	16	16	8			8
							18	9									
11	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	5358	1	6112	2	Y	15	15	8			8
							17	9									
12	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	6111	1	6331	2	Y	-0-					8
*01	11501	X	11409	-0-	-92	-0-	4757	1	6623	2	Y	26	26	8			8
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

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
08	9331	X	7944	-0-	-1387	-0-	425	1	7519	2	Y	-0-					167
09	8490	X	6265	-0-	-2225	-0-	361	1	5904	2	Y	-0-					167
10	8773	X	7973	-0-	-800	-0-	450	1	7523	2	Y	-0-					167
11	8010	X	7599	-0-	-411	-0-	412	1	7187	2	Y	-0-					167
12	7936	X	7480	-0-	-456	-0-	414	1	7066	2	Y	-0-					167
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	447	1	7874	2	Y	29	29	8			167
							32	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

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
08	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5098	2			N	-0-					54
09	5250	X	4906	-0-	-344	-0-	4884	2	22	9	N	20					74
10	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4994	2			N	-0-					74
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	4820	2			N	-0-					74
12	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	4892	2			N	-0-					74
01	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	4799	2			N	-0-					74

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

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
08	9610	X	9365	-0-	-245	-0-	948	1	8417	2	Y	-0-					83
09	9030	X	8111	-0-	-919	-0-	836	1	7264	2	Y	10	10	8			83
							11	9									
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	1187	1	8690	2	Y	-0-					83
11	9060	X	8881	-0-	-179	-0-	1101	1	7780	2	Y	-0-					83
12	9362	X	8616	-0-	-746	-0-	1118	1	7498	2	Y	-0-					83
01	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1057	1	9357	2	Y	31	31	8			83
							34	9									

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	221	1	449	2	N	-0-					175
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	268	1	835	2	N	-0-					175
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	398	1	821	2	N	-0-					175
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					175
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					175
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

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
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	N	-0-					14
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	366	1	1669	2	N	-0-					14
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	336	1	1232	2	N	-0-					14
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					14
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					14
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					171
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					171
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					171
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					171
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					171
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					88
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					88
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					88
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					88

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		281	-0-	281	281	280	2	1	9	Y	1					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

08	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	278	-0-	-262	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23839	X	23671	-0-	-168	-0-	23572	2	99	9	Y	90	146	1			91
09	23070	X	19345	-0-	-3725	-0-	19249	2	96	9	Y	87					178
10	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23582	2	103	9	Y	94	161	1			111
11	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	23340	2	147	9	Y	134	162	1			83
12	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24221	2	75	9	Y	68	137	1			14
01	23684	X	23482	-0-	-202	-0-	23372	2	110	9	Y	100					114

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	519	2	35	9	N	32					92
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					92
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1208	2	N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 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
08	589	#	354	-0-	-235	-0-	284	2	70	9	N	64	172	1			147
09	570	#	441	-0-	-129	-0-	395	2	46	9	N	42					189
10	589	#	555	-0-	-34	-0-	497	2	58	9	N	53					242
11	593	R	593	-0-	-0-	-0-	523	2	70	9	N	64	170	1			136
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	611	2	69	9	N	63					199
*01	700	R	700	-0-	-0-	-0-	639	2	61	9	N	55					254

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

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-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

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-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	728	1	1974	2	Y	37	178	1	1	8	30
							41	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	586	1	1660	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	739	1	2317	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
11	2520	N	1213	-0-	-1307	-0-	307	1	906	2	Y	-0-					30
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					30
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	8			30

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	N	2					37
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1339	1	236	2	N	-0-					37
10	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	292	1			N	-0-					37
11	1620	N	1392	-0-	-228	-0-	41	1	1351	2	N	-0-					37
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					37
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	37	1	1262	2	N	59	54	1	4	8	19
							65	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	N	40	38	1	2	8	19
							44	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	37	1	1257	2	N	73	74	1	3	8	15
							80	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	N	73	62	1	3	8	23
							80	9									
12	1116	N	901	-0-	-215	-0-	24	1	793	2	N	76	83	1			16
							84	9									
01	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	35	1	989	2	N	77	66	1	5	8	22
							85	9									

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

08	682	N	469	-0-	-213	-0-	438	2	31	9	N	28	27	1			24
09	570	N	360	-0-	-210	-0-	337	2	23	9	N	21	19	1			26
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	487	2	42	9	N	38	40	1			24
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	461	2	37	9	N	34	31	1			27
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	41	1			23
*01	527	N	397	-0-	-130	-0-	355	2	42	9	N	38	35	1			26

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 299871 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 4961 - 4969

08	13981	9542	-0-	-4439	B	19819	436	1	9080	2	N	24					87
							26	9										
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19819																	
09	13530	8762	-0-	-4768	B	15051	353	1	8407	2	N	2					89
							2	9										
10	10385	8592	-0-	-1793	B	13258	321	1	8248	2	N	21					110
							23	9										
11	7832	7923	-0-	91	B	13349	269	1	7622	2	N	29	112	1			27
							32	9										
12	7441	7852	-0-	411	B	13760	227	1	7594	2	N	28					55
							31	9										
01	5014	7606	-0-	2592	B	16352	290	1	7273	2	N	39					94
							43	9										

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 299799 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4785 - 4852

08	16213	8308	-0-	-7905	B	32451	8299	2	9	9	N	8						87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32451																		
09	15690	7760	-0-	-7930	B	24521	7736	2	24	9	N	22						109
10	12043	7556	-0-	-4487	B	20034	7536	2	20	9	N	18						127
11	9083	7201	-0-	-1882	B	18152	7193	2	8	9	N	7						134
12	8628	7068	-0-	-1560	B	16592	7057	2	11	9	N	10						144
01	5815 N	7083	-0-	1268	B	17860	7072	2	11	9	N	10						154

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

08	3410	3532	-0-	122	B	19491	3529	2	3	9	Y	3	2	1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19491																		
09	3300	3472	-0-	172	B	19663	3470	2	2	9	Y	2	3	1				-0-
10	2533	3347	-0-	814	B	20477	3345	2	2	9	Y	2	1	1				1
11	2605	3069	-0-	464	B	20941	3066	2	3	9	Y	3	3	1				1
12	2458	3280	-0-	822	B	21763	3279	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
01	1657	3454	-0-	1797	B	23560	3453	2	1	9	Y	1	1	1				-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658

WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

08	14B2	EXT	59	-0-	59	268	3	1	56	2	N	-0-					125
09		319 X	51	-0-	-268	-0-	2	1	49	2	N	-0-					125
10		40 X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					125
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					125
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					125
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	437	412	1			257
							481	9									
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	N	318	446	1			129
							350	9									
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	N	355	368	1			116
							391	9									
11		840 N	809	-0-	-31	-0-	16	1	467	2	N	296	175	1			237
							326	9									
12		868 N	750	-0-	-118	-0-	13	1	416	2	N	292	374	1			155
							321	9									
01		868 N	693	-0-	-175	-0-	17	1	438	2	N	216	84	1			287
							238	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	2	33	9	N	30					91
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					123
10		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1073	2	22	9	N	20					143
11		1080 N	823	-0-	-257	-0-	790	2	33	9	N	30					173
12		1116 N	893	-0-	-223	-0-	876	2	17	9	N	15	167	1			21
01		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	990	2	39	9	N	35					56

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 296080 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5854 - 5860

08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-					97
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	28	1	671	2	N	-0-					97
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	28	1	721	2	N	-0-					97
11	750 N	631	-0-	-119	-0-	21	1	610	2	N	-0-					97
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-					97
01	744 N	446	-0-	-298	-0-	17	1	429	2	N	-0-					97

CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	365	1	1574	2	Y	14	14	1					4
						15	9											
09	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	295	1	1279	2	Y	11	10	1					5
						12	9											
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	367	1	1624	2	Y	19	21	1					3
						21	9											
11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	357	1	1529	2	Y	18	16	1					5
						20	9											
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	366	1	1516	2	Y	20	22	1					3
						22	9											
01	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	373	1	1443	2	Y	20	18	1					5
						22	9											

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2799 - 2803

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					155
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					155
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					155
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					158
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	N	6					164
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					172

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1665	2	14	9	N	13					175
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	2	15	9	N	14					189
10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1682	2	7	9	N	6					195
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7	9	N	6	57	1			144
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2087	2	19	9	N	17	146	1			15
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					30

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 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
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 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
08	1767	X	70	-0-	-1697	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
09	1380	X	140	-0-	-1240	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2T RRCID -> 300029 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5670 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					45
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					45
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					45
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					45
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					45

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

08	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1172	2	2	9	N	2					333
09	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1021	2	3	9	N	3					336
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1225	2	31	9	N	28					364
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	N	8					372
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	2	9	9	N	8					380
01	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1104	2	2	9	N	2					382

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					8
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					8
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					8
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					8
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					8
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 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
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					7
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-					7
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					7
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					7
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					7
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

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-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10152	2	64	9	N	58					109
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8241	2	21	9	N	19	128	1			-0-
10	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9100	2	90	9	N	82					82
01	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					82

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					61
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					61
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					61
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					61
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					61
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

08	682	N	679	-0-	-3	-0-	568	2	111	9	N	101	149	1			69
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	383	2	109	9	N	99					168
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	431	2	89	9	N	81	138	1			111
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	472	2	106	9	N	96	150	1			57
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	592	2	99	9	N	90					147
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	682	2	83	9	N	75	156	1			66

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	N	601	612	1			337
							661	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	33	1	790	2	N	674	736	1			275
							741	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	N	611	648	1			238
							672	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	N	671	624	1			285
							738	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	N	823	876	1			232
							905	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	N	467	616	1			83
							514	9									

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					94
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					94
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					94
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					94
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					94
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83					177

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					68
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					68
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					68
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	N	3					71
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19					90
01	1333	N	679	-0-	-654	-0-	578	2	101	9	N	92					182

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	248	1	2331	2	N	-0-					13
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	199	1	2048	2	N	-0-					13
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	248	1	2250	2	N	14					27
							15	9									
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	240	1	2357	2	N	30					57
							33	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	248	1	2431	2	N	-0-					57
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	248	1	2366	2	N	11					68
							12	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

08	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	2			N	-0-					23
09	1620	N	1343	-0-	-277	-0-	1218	2	125	9	N	114	136	1	1	8	-0-
10	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1321	2	26	9	N	24					24

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2025

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			N	-0-					20
09	1380	N	965	-0-	-415	-0-	965	2			N	-0-					20
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					20
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					20
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					20
01	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					20

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 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
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 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
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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 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
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	162	1	3386	2	N	-0-					64
09	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	130	1	3118	2	N	-0-					64
10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	114	1	2925	2	N	-0-					64
11	3420	X	2869	-0-	-551	-0-	98	1	2771	2	N	-0-					64
12	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	99	1	3317	2	N	-0-					64
01	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	127	1	3187	2	N	-0-					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-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-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	132	144	1			78
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	198	91	1			185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			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	16					95

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

08	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	173 14	1 9	3581	2	N	13	48	1			55
09	3840	X	737	-0-	-3103	-0-	29 25	1 9	683	2	N	23					78
10	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	124 46	1 9	3182	2	N	42					120
11	3840	X	2254	-0-	-1586	-0-	76 37	1 9	2141	2	N	34	55	1			99
12	3968	X	1596	-0-	-2372	-0-	46 2	1 9	1548	2	N	2					101
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	148 78	1 9	3715	2	N	71					172

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

08	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	3	2	1093	9	N	994	852	1			234
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	685	812	1			107
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	1	2	988	9	N	898	821	1			184
11	1050	N	842	-0-	-208	-0-	9	2	833	9	N	757	746	1			195
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	12	2	888	9	N	807	762	1			240
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	488	658	1			70

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 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
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					121
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	573	2	11	9	N	10					131
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					131
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	590	2	1	9	N	1					132
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					135
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2					137

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					161
09	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3656	2	34	9	N	31	154	1			38
10	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-					38
11	3960 X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2			N	-0-					38
12	4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3895	2			N	-0-					38
01	4092 X	3468	-0-	-624	-0-	3426	2	42	9	N	38					76

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					43
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					43
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					43
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1914	1262	2	20	9	Y	18					61

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	N	23					85
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	N	22					107
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2171	2	25	9	N	23					130
11	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	1540	2	13	9	N	12	96	1			46
12	2170	N	595	-0-	-1575	-0-	595	2			N	-0-					46
01	2201	N	539	-0-	-1662	-0-	539	2			N	-0-					46

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					34
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					34
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					34
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					91
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	908	2	20	9	N	18					109
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					118
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10	77	1			51
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15					66
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	939	2	9	9	N	8					74

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 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
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3273	2	13	9	N	12	171	1			62
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3303	2	20	9	N	18					80
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3386	2	19	9	N	17					97
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3213	2	17	9	N	15					112
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					112
*01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3277	2	53	9	N	48					160

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2672	2	64	9	N	58					86
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2240	2	33	9	N	30					116
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2774	2	53	9	N	48					164
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2745	2	52	9	N	47	78	1			133
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2835	2	22	9	N	20					153
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2644	2	102	9	N	93					246

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2025

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 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
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					49
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					49
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					49
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					49
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					49
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					49

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					93
09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					96
10	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					96
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1					97
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					97
01	837	X	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					97

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 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
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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					8
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					8
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					8
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					8
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					8
01	1178	N	944	-0-	-234	-0-	944	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 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
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					32
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					32
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					32
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					32
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					32
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3214	2	101	9	N	92					92
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3355	2	55	9	N	50					142
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3484	2	7	9	N	6					148
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					148

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 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
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					6
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					6
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					6
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					6
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					6
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					6

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	149	1	3503	2	N	48	177	1			211
							53	9									
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					211
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	149	1	3455	2	N	62	179	1			94
							68	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	144	1	3224	2	N	9					103
							10	9									
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	85	1	2923	2	N	-0-					103
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	144	1	2875	2	N	13					116
							14	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	8			74
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					75
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	2	4	9	Y	4					79
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					79
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					79
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					79

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

08	2108	N	1521	-0-	-587	-0-	589	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	437	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3231	-0-	131	131	494	1	2737	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2971	-0-	-29	102	570	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	197	589	1	2606	2	Y	-0-					-0-
01	3199	X	3002	-0-	-197	-0-	589	1	2412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025																

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	3078	2	N	2	2	8			-0-
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	114	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	144	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	144 15	1 9	3371	2	N	14					14
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	149 15	1 9	3342	2	N	14					28
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	148	1	3034	2	N	-0-					28

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	Y	175	149	1	14	8	70
							193	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	105	1	42	2	Y	102	105	1	10	8	57
							112	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	146	1	101	2	Y	191	184	1	14	8	50
							210	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	141	1	92	2	Y	186	155	1	12	8	69
							205	9									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	157	1	102	2	Y	186	208	1			47
							205	9									
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	156	1	196	2	Y	207	175	1	19	8	60
							228	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

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
08	1798	N	1203	-0-		-595	-0-		29	1	992	2	Y	165	162	1			58
									182	9									
09	1740	N	892	-0-		-848	-0-		20	1	729	2	Y	130	115	1			73
									143	9									
10	1736	N	906	-0-		-830	-0-		19	1	654	2	Y	212	238	1			47
									233	9									
11	1170	N	932	-0-		-238	-0-		21	1	682	2	Y	208	185	1			70
									229	9									
12	930	N	669	-0-		-261	-0-		13	1	425	2	Y	210	232	1			48
									231	9									
01	899	N	752	-0-		-147	-0-		17	1	483	2	Y	229	210	1			67
									252	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

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
08	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-		39	1	1343	2	Y	283	277	1	1	8	73
									311	9									
09	1770	N	1494	-0-		-276	-0-		34	1	1215	2	Y	223	196	1	1	8	99
									245	9									
10	1829	N	1751	-0-		-78	-0-		39	1	1313	2	Y	363	407	1	1	8	54
									399	9									
11	1650	N	1599	-0-		-51	-0-		36	1	1169	2	Y	358	317	1	1	8	94
									394	9									
12	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-		41	1	1354	2	Y	388	426	1			56
									427	9									
01	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-		50	1	1390	2	Y	391	358	1	1	8	88
									430	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

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
08	1519	N	1415	-0-		-104	-0-		40	1	1365	2	Y	9	8	1	1	8	5
									10	9									
09	1410	N	1220	-0-		-190	-0-		33	1	1179	2	Y	7	6	1			6
									8	9									
10	1488	N	1370	-0-		-118	-0-		39	1	1320	2	Y	10	12	1			4
									11	9									
11	1380	N	893	-0-		-487	-0-		27	1	856	2	Y	9	8	1			5
									10	9									
12	1271	N	491	-0-		-780	-0-		14	1	465	2	Y	11	11	1			5
									12	9									
01	1302	N	299	-0-		-1003	-0-		10	1	280	2	Y	8	7	1	1	8	5
									9	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

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
08	7640	X	7640	-0-		-0-	-0-		7343	2	297	9	N	270	319	1			84
09	6960	X	6960	-0-		-0-	-0-		6675	2	285	9	N	259	314	1			29
10	7613	X	7613	-0-		-0-	-0-		7342	2	271	9	N	246	135	1			140
11	7628	X	7628	-0-		-0-	-0-		7342	2	286	9	N	260	316	1	1	8	83
12	7242	X	7242	-0-		-0-	-0-		6978	2	264	9	N	240	291	1			32
01	5448	X	5448	-0-		-0-	-0-		5315	2	133	9	N	121	151	1			2

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 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
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	143	1 4 9	241	2	N	4	89	1			7
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	136	1	222	2	N	-0-					7
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	157	1	223	2	N	-0-					7
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	144	1	242	2	N	-0-					7
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	170	1	248	2	N	-0-					7
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	136	1	253	2	N	-0-					7

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976

08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

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
08	3007	N	2088	-0-	-919	-0-	96	1	1991	2	N	1	46	1			22
							1	9									
09	2670	N	1932	-0-	-738	-0-	78	1	1854	2	N	-0-					22
10	2542	N	2021	-0-	-521	-0-	76	1	1939	2	N	5					27
							6	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2273	2	N	8					35
							9	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	11					46
							12	9									
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	82	1	2067	2	N	1					47
							1	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

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
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-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					24
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					24
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-					24
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	N	-0-					24
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					24
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

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
08	2263	N	904	-0-	-1359	-0-	41	1	852	2	N	10					80
							11	9									
09	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	44	1	1057	2	N	7	74	1			13
							8	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	N	6					19
							7	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	N	6					25
							7	9									
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	24	1	797	2	N	2					27
							2	9									
01	1240	N	911	-0-	-329	-0-	34	1	871	2	N	5					32
							6	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 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
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	N	37	108	1			11
							41	9									
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	59	1	1389	2	N	-0-					11
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	49	1	1259	2	N	-0-					11
11	1530	N	51	-0-	-1479	-0-	2	1	49	2	N	-0-					11
12	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
01	1302	N	305	-0-	-997	-0-	11	1	284	2	N	9					20
							10	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 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
08	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	188	1	3912	2	N	224	244	1			155
							246	9									
09	4470	X	3793	-0-	-677	-0-	143	1	3423	2	N	206	192	1			169
							227	9									
10	4619	X	4092	-0-	-527	-0-	149	1	3827	2	N	105	122	1			152
							116	9									
11	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	130	1	3665	2	N	245	140	1			257
							270	9									
12	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	111	1	3697	2	N	223	321	1			159
							245	9									
01	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	150	1	3773	2	N	246	283	1			122
							271	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 6154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	98	1	1851	2	Y	2					64
							2	9									
09	1950	N	1717	-0-	-233	-0-	184	1	1530	2	Y	3					67
							3	9									
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	412	1	1866	2	Y	2					69
							2	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	372	1	1889	2	Y	-0-					69
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	51	1	2084	2	Y	8					77
							9	9									
01	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	243	1	2003	2	Y	5					82
							6	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 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
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	N	12					215
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2400	2	15	9	N	14					229
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14	9	N	13					242
11	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2087	2	20	9	N	18					260
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15					275
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2769	2	19	9	N	17					292

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

08	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	172	1	3578	2	N	-0-					68
09	3630	X	3593	-0-	-37	-0-	144	1	3449	2	N	-0-					68
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	142	1	3649	2	N	-0-					68
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	124	1	3506	2	N	-0-					68
12	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	108	1	3613	2	N	-0-					68
01	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	138	1	3461	2	N	-0-					68

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

08	713	N	496	-0-	-217	-0-	23	1	473	2	N	-0-					85
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	21	1	505	2	N	-0-					85
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	19	1	492	2	N	-0-					85
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	16	1	461	2	N	-0-					85
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	13	1	450	2	N	-0-					85
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	17	1	428	2	N	-0-					85

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

08	8000	X	1696	-0-	-6304	-0-	78	1	1618	2	N	-0-					18
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	134	1	3211	2	N	-0-					18
10	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	125	1	3207	2	N	5					23
							6	9									
11	3540	X	2967	-0-	-573	-0-	101	1	2856	2	N	9					32
							10	9									
12	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	86	1	2889	2	N	-0-					32
01	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	121	1	3056	2	N	-0-					32

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 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
08	14B2	EXT	233	-0-	233	701	11	1	222	2	N	-0-					27
09	942	X	241	-0-	-701	-0-	10	1	231	2	N	-0-					27
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					27
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	225	2	N	-0-					27
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	2	N	-0-					27
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 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
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	N	107					279
							118	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	N	109	138	1			250
							120	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	37					287
							41	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	44	169	1			162
							48	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	82					244
							90	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	29	1	750	2	N	149	149	1			244
							164	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					53
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					53
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					53
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					53
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	210	2	25	9	N	23					76

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					76
09	2130	N	1603	-0-	-527	-0-	1602	2	1	9	N	1					77
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3					80
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2073	2	2	9	N	2					82
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5					87
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2106	2	8	9	N	7					94

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					127
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					127
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					127
11	1140	N	264	-0-	-876	-0-	255	2	9	9	N	8	101	1			34
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					34
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 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
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1821	2	62	9	N	56					161
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3					164
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1820	2	1	9	N	1					165
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1979	2	149	9	N	135					300
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					300
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	2	11	9	N	10					310

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					1
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					1
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					1
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					1
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					1
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299592 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6306 - 6314

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 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
08	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	310	1	10679	2	N	48					178
							53	9									
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	248	1	9227	2	N	-0-					178
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	310	1	11229	2	N	17					195
							19	9									
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	253	1	7867	2	N	3	180	1			18
							3	9									
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	250	1	10239	2	N	37					55
							41	9									
01	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	310	1	12244	2	N	20					75
							22	9									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

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-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					68
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					68
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					68
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					68
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					68
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					68

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	120	1	2502	2	N	697	647	1			174
							767	9									
09	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	101	1	2408	2	N	459	443	1			190
							505	9									
10	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	91	1	2349	2	N	428	359	1			259
							471	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	82	1	2321	2	N	925	907	1			277
							1018	9									
12	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	72	1	2384	2	N	592	654	1			215
							651	9									
01	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	94	1	2374	2	N	526	427	1			314
							579	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					76
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					76
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8					84
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					84
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					84
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					84

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10					112
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2655	2	11	9	N	10					122
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2323	2	11	9	N	10					132
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6					138
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2327	2	13	9	N	12					150
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2453	2	6	9	N	5					155

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					134
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2	2	8			134
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					134
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					134
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					134
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					134

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	330	1	988	2	N	173	161	1			125
							190	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	268	1	902	2	N	188	171	1			142
							207	9									
10	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	335	1	1021	2	N	145	172	1			115
							160	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	324	1	938	2	N	226	178	1			163
							249	9									
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	270	1	893	2	N	75	178	1			60
							83	9									
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	335	1	916	2	N	199	179	1			80
							219	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 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
08	1984	N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2			N	-0-					75
09	2370	N	1384	-0-	-986	-0-	1384	2			N	-0-					75
10	1612	N	140	-0-	-1472	-0-	140	2			N	-0-					75
11	1050	N	479	-0-	-571	-0-	479	2			N	-0-					75
12	1426	N	553	-0-	-873	-0-	553	2			N	-0-					75
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					75

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1798	2	6	9	N	5	5	8			29
09	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	1275	2	4	9	N	4	4	8			29
10	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	1673	2	6	9	N	5	5	8			29
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1668	2	4	9	N	4	4	8			29
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					29
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1629	2	8	9	N	7	7	8			29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 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
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-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

08	2140		2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					59
09	2186		2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					59
10	2505		2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					59
11	3286		3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					59
*12	3942		3942	-0-	-0-	-0-	1412	1	2530	2	N	-0-					59
01	2961		2961	-0-	-0-	-0-	552	1	2409	2	N	-0-					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	249	1	446	2	N	-0-					30
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	N	-0-					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					60
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					60
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					60
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	767	1	1375	2	N	-0-					60
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	303	1	1321	2	N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 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
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					98
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	3835	-0-	3835	3835	3822	2	13	9	N	12					262
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	163	1	679	2	Y	-0-					41
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	125	1	445	2	Y	-0-					41
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	256	1	897	2	Y	-0-					41
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	182	1	639	2	Y	-0-					41
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	258	1	865	2	Y	-0-					41
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 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
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	412	1	1717	2	Y	-0-					20
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	476	1	1694	2	Y	-0-					20
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	497	1	1742	2	Y	-0-					20
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	425	1	1492	2	Y	-0-					20
12	2232	N	1925	-0-	-307	-0-	442	1	1483	2	Y	-0-					20
01	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	470	1	1399	2	Y	-0-					20

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 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
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1279 4	1 9	5327	2	Y	4	4	1			4
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1215 3	1 9	4322	2	Y	3					7
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1329 2	1 9	4657	2	Y	2	4	1			5
11	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	1189 6	1 9	4174	2	Y	5	4	1			6
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1315 3	1 9	4409	2	Y	3	4	1			5
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	1335 4	1 9	3976	2	Y	4	4	1			5

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 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
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	511	1	2128	2	Y	-0-					40
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	533	1	1895	2	Y	-0-					40
10	2170	N	1281	-0-	-889	-0-	284	1	997	2	Y	-0-					40
11	3000	N	3436	-0-	436	436	762	1	2674	2	Y	-0-					40
12	3100	N	3803	-0-	703	1139	874	1	2929	2	Y	-0-					40
01	3100	N	2255	-0-	-845	294	567	1	1688	2	Y	-0-					40

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 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
08	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	663	1	2763	2	Y	-0-					11
09	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	695	1	2472	2	Y	-0-					11
10	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	727	1	2549	2	Y	-0-					11
11	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	671	1	2355	2	Y	-0-					11
12	3441	X	984	-0-	-2457	-0-	226	1	758	2	Y	-0-					11
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 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
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	789	1	3288	2	Y	-0-					26
09	4080	X	2997	-0-	-1083	-0-	658	1	2339	2	Y	-0-					26
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1003	1	3514	2	Y	-0-					26
11	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	854	1	3000	2	Y	-0-					26
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	972	1	3259	2	Y	-0-					26
01	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	1069	1	3185	2	Y	-0-					26

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	1481	1	6170	2	Y	18	20	1			18
							20	9									
09	7020	X	6201	-0-	-819	-0-	1358	1	4829	2	Y	13					31
							14	9									
10	7254	X	6605	-0-	-649	-0-	1463	1	5128	2	Y	13	19	1			25
							14	9									
11	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	1416	1	4972	2	Y	26	21	1			30
							29	9									
12	7657	X	6995	-0-	-662	-0-	1621	1	5356	2	Y	16	20	1			26
							18	9									
01	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	1718	1	5118	2	Y	16	20	1			22
							18	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2000	2	147	9	N	134	7	8			314
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1009	2	134	9	N	122	316	1	3	8	117
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1300	2	184	9	N	167	170	1	4	8	110
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1200	1	193	9	N	175	172	1	8	8	105
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1200	2	175	9	N	159	169	1	11	8	84
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1273	2	89	9	N	81	5	8			160

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					962

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 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
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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	493	1	35	9	N	32	168	1		25
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	763	1	24	9	N	22				47
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	359	1	20	9	N	18				65
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	14	1	9	9	N	8				73
12	341	N	74	-0-	-267	-0-	71	1	3	9	N	3				76
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	292	1	11	9	N	10				86

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 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
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	102	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1151	2	N	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	102	1	1103	2	N	-0-					-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	110	1	1102	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 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
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-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 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
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 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
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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 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
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-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 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
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	223	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	220	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	229	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2360	2	N	-0-					-0-
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	353	1	3808	2	N	-0-					-0-
*01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	228	1	2289	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 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
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	121	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	132	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	140	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	N	-0-					-0-
*12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	154	1	1655	2	N	-0-					-0-
*01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 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
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	266	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	265	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	275	1	3086	2	N	-0-					-0-
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	297	1	3205	2	N	-0-					-0-
*01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	274	1	2740	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 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
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	305	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	361	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	282	1	3349	2	N	-0-					-0-
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	329	1	3698	2	N	-0-					-0-
*12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	363	1	3914	2	N	-0-					-0-
*01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	293	1	2939	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 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
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-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 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
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 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
08	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	128	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	154	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	152	1	1808	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1402	-0-	-338	-0-	115	1	1287	2	N	-0-					-0-
*12	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	146	1	1582	2	N	-0-					-0-
*01	1953	N	981	-0-	-972	-0-	91	1	890	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 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
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	153	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	176	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	173	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	2008	2	N	-0-					-0-
*12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	251	1	2710	2	N	-0-					-0-
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	225	1	2256	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 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
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	92	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	121	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	116	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1292	2	N	-0-					-0-
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	145	1	1565	2	N	-0-					-0-
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	134	1	1347	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 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
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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

08	1085	X	76	-0-	-1009	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	233	-0-	-817	-0-	19	1	214	2	N	-0-					-0-
10	992	X	368	-0-	-624	-0-	29	1	339	2	N	-0-					-0-
11	930	X	86	-0-	-844	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 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
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	95	1	1063	2	N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	899	2	N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 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
08	3100	N	3676	-0-	576	576	260	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3655	-0-	655	1231	302	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3416	-0-	316	1547	266	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	4163	X	2616	-0-	-1547	-0-	214	1	2402	2	N	-0-					-0-
*12	1798	X	1389	-0-	-409	-0-	118	1	1271	2	N	-0-					-0-
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 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
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-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 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
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 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
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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 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
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 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
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 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
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 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
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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 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
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	133	1	1479	2	N	-0-			-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1472	2	N	-0-			-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	118	1	1323	2	N	-0-			-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	N	-0-			-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 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
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	15	1	196	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-			-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 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
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-			-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	726	2	N	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	N	-0-			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	2	N	-0-			-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	876	2	N	-0-			-0-
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	-0-			-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	138	1	1821	2	N	-0-			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	147	1	1644	2	N	-0-			-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	147	1	1746	2	N	-0-			-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	N	-0-			-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	126	1	1355	2	N	-0-			-0-
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

08	2759	X	1363	-0-	-1396	-0-	96	1	1267	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1132	-0-	-758	-0-	94	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	84	1	991	2	N	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1467	2	N	-0-			-0-
*12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	97	1	1051	2	N	-0-			-0-
*01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	96	1	939	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

08	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	90	1	1166	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	94	1	1042	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	80	1	948	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	793	-0-	-437	-0-	65	1	728	2	N	-0-			-0-
*12	1240	N	682	-0-	-558	-0-	58	1	624	2	N	-0-			-0-
*01	1023	N	579	-0-	-444	-0-	52	1	527	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	498	1	6561	2	N	-0-			-0-
09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	529	1	5915	2	N	-0-			-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	527	1	6249	2	N	-0-			-0-
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	520	1	5853	2	N	-0-			-0-
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	533	1	5748	2	N	-0-			-0-
*01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	499	1	4994	2	N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 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
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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 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
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 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
08	1023	X	662	-0-	-361	-0-	47	1	615	2	N	-0-					-0-
09	780	X	767	-0-	-13	-0-	63	1	704	2	N	-0-					-0-
10	775	X	767	-0-	-8	-0-	60	1	707	2	N	-0-					-0-
11	750	X	696	-0-	-54	-0-	57	1	639	2	N	-0-					-0-
*12	837	X	479	-0-	-358	-0-	41	1	438	2	N	-0-					-0-
*01	806	X	525	-0-	-281	-0-	48	1	477	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	981	2	N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	83	1	838	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 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
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	226	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	7	248	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	241	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	236	1	2648	2	N	-0-					-0-
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	245	1	2636	2	N	-0-					-0-
*01	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	195	1	1955	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 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
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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-			-0-
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 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
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	164	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	173	1	1936	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	166	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	147	1	1650	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3130	-0-	30	30	266	1	2864	2	N	-0-					-0-
*01	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	217	1	2183	2	N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	140	1	1843	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	164	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	161	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	166	1	1866	2	N	-0-					-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	178	1	1919	2	N	-0-					-0-
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	231	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	257	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2977	2	N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	251	1	2810	2	N	-0-					-0-
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	258	1	2786	2	N	-0-					-0-
*01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	228	1	2276	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 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
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 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
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 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
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 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
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EQV OPERATING LLC 101634
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					30
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 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
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	N	-0-					2
09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	N	-0-					2
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	3	N	-0-					2
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	3	N	-0-					2
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	-0-					2
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-					2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 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
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1217	-0-	1217	1217	74	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1410	X	193	-0-	-1217	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 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
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	151	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	71	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	58	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	803	-0-	503	503	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		947	-0-	947	1450	58	1	889	2	Y	-0-					-0-
*01	2616	X	1166	-0-	-1450	-0-	97	1	1069	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	37	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	655	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 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
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		163	-0-	163	163	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
*01	328	X	165	-0-	-163	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	27	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 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
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	37	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	77	X	37	-0-	-40	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 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
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	934	-0-	-236	-0-	51	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	1556	-0-	1256	1256	83	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1420	-0-	1420	2676	87	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*01	3727	X	1051	-0-	-2676	-0-	88	1	963	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	133	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	968	-0-	668	668	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1056	-0-	1056	1724	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
*01	3007	X	1283	-0-	-1724	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	84	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	80	1	1444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	1123	-0-	-647	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	206	1	2128	2	Y	-0-					-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	114	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1008	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 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
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	65	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	63	1	1130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 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
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 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
08	1519	X	654	-0-	-865	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	646	-0-	-404	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	119	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1536	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	184	1	2018	2	Y	-0-					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	499	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	21	1	379	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		155	-0-	155	155	9	1	143	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	310	X	155	-0-	-155	-0-	13	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	305	-0-	5	5	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		282	-0-	282	287	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
*01	544	X	257	-0-	-287	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

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
08	1426	N	922	-0-	-504	-0-	79 32	1 9	811	2	Y	29	33	1	1	8	53
09	1260	N	684	-0-	-576	-0-	36 31	1 9	617	2	Y	28	30	1	1	8	50
10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	40 30	1 9	723	2	Y	27	23	1	3	8	51
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	46 31	1 9	813	2	Y	28	32	1	1	8	46
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	467	2	Y	30	20	1	2	8	54
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	48 32	1 9	531	2	Y	29	33	1	1	8	49

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

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
08	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	101 1	1 9	1047	2	Y	1	1	8			-0-
09	1650	N	961	-0-	-689	-0-	53 1	1 9	907	2	Y	1	1	8			-0-
10	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	59 3	1 9	1069	2	Y	3	3	8			-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	896	2	Y	1	1	8			-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	899	2	Y	2	2	8			-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	1033	2	Y	1	1	8			-0-

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

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
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	23 1	1 9	416	2	Y	1	1	8			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	681	2	Y	1	1	8			-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	621	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 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
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	106	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1240	N	911	-0-	-329	-0-	48	1	860	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	300	N	380	-0-	80	80	20	1	359	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		567	-0-	567	647	34	1	531	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	1264	X	617	-0-	-647	-0-	51	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 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
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	1521	-0-	1221	1221	81	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1437	-0-	1437	2658	88	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*01	3981	X	1323	-0-	-2658	-0-	110	1	1213	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	25	5	8			75
							28	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	2	22	9	Y	20	4	8			91
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	2	26	9	Y	24	10	8			105
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	2	24	9	Y	22	78	1	3	8	46
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	7	8			66
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	33	9	8			90

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 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
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	21	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 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
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		240	-0-	240	240	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
*01	494	X	254	-0-	-240	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	54	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	754	-0-	454	454	40	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		890	-0-	890	1344	54	1	836	2	Y	-0-					-0-
*01	2486	X	1142	-0-	-1344	-0-	95	1	1047	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 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
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	300	N	1099	-0-	799	799	59	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		1050	-0-	1050	1849	64	1	984	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	2796	X	947	-0-	-1849	-0-	79	1	867	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	77	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	758	-0-	-79	-0-	40	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	840	N	508	-0-	-332	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	60	1	664	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 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
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	98	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	125	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	65	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	470	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 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
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	367	1	1057	2	Y	38	23	8			56
							42	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	314	1	1049	2	Y	29	17	8			68
							32	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	248	1	1120	2	Y	56	45	8			79
							62	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1237	2	Y	25	59	1	11	8	34
							28	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1077	2	Y	49	33	8			50
							54	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	269	1	1037	2	Y	58	40	8			68
							64	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 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
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	98	1	1075	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 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
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	843	-0-	-211	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	78	1	856	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	54	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	99	1	1783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	92	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	1428	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	124	1	1364	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	82	1	851	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	47	1	813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	48	1	839	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1	972	2	Y	29	34	1			48
							32	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	Y	27	30	1			45
							30	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	25	23	1	1	8	46
							28	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	Y	27	32	1			41
							30	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	Y	29	20	1	1	8	49
							32	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1038	2	Y	28	33	1			44
							31	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 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
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	60	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	854	-0-	554	554	46	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		770	-0-	770	1324	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
*01	2279	X	955	-0-	-1324	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	2	Y	24	22	1	5	8	15
							26	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1735	2	Y	23	20	1	5	8	13
							25	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	119	1	2146	2	Y	31	15	1	16	8	13
							34	9									
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	159	1	2809	2	Y	23	19	1	6	8	11
							25	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	169	1	2611	2	Y	30	13	1	11	8	17
							33	9									
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	201	1	2213	2	Y	23	22	1	4	8	14
							25	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	121	1	1251	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1200	N	988	-0-	-212	-0-	54	1	932	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	56	1	1020	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1220	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	103	1	1579	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	104	1	1149	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 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
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	39	2	Y	39	45	1			30
							43	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	28	2	Y	36	40	1			26
							40	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	40	2	Y	32	31	1			27
							35	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	35	39	1			23
							39	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	38	27	1			34
							42	9									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	37	44	1			27
							41	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	104	1	1074	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	100	1	1096	2	Y	28	33	1			20
							31	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	15	13	1	4	8	9
							17	9									
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	7	1	116	2	Y	15	12	1	4	8	8
							17	9									
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	5	1	95	2	Y	22	9	1	13	8	8
							24	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	15	12	1	4	8	7
							17	9									
12	T. A.		229	-0-	229	229	13	1	195	2	Y	19	8	1	8	8	10
							21	9									
*01	381	X	152	-0-	-229	-0-	11	1	126	2	Y	14	13	1	3	8	8
							15	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 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
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			1
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	16	9	1	2	8	6
							18	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	16	8	1	7	8	7
							18	9									
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	11	10	1	2	8	6
							12	9									
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	Y	14	7	1	5	8	8
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	12	11	1	2	8	7
							13	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		147	-0-	147	147	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
*01	268	X	121	-0-	-147	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	27	30	1			19
							30	9									
10	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	54	1	974	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	754	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	774	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	28	33	1			20
							31	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

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
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	169	-0-	-191	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

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
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	152	1	1569	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	6	2	1	4	8	1
							7	9									
11	1500	N	876	-0-	-624	-0-	47	1	826	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	903	2	Y	5	1	1	3	8	2
							6	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

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
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	29	33	1	1	8	22
							32	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	217	2	Y	28	30	1	1	8	19
							31	9									
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	184	2	Y	26	23	1	2	8	20
							29	9									
11	330	X	170	-0-	-160	-0-	7	1	133	2	Y	27	29	1	1	8	17
							30	9									
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	29	20	1	1	8	25
							32	9									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	129	2	Y	28	32	1	1	8	20
							31	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

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
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	137	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	1457	-0-	1157	1157	78	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1353	-0-	1353	2510	82	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	3212	X	702	-0-	-2510	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*01	124	X	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 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
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 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
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	111	1	1140	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1242	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	111	1	1222	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	18	20	1	1	8	73
							20	9									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	66	2	Y	17	18	1	1	8	71
							19	9									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	17	14	1	2	8	72
							19	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	17	32	1	1	8	56
							19	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	18	12	1	1	8	61
							20	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	17	19	1	1	8	58
							19	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	T. A.		50	-0-	50	50	3	1	44	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
*01	93	X	43	-0-	-50	-0-	3	1	38	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	29	1	320	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

08	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

08	310	N	148	-0-	-162	-0-	11	1	114	2	Y	21	13	1	10	8	9
							23	9									
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	89	2	Y	21	12	1	10	8	8
							23	9									
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	3	1	58	2	Y	41	9	1	32	8	8
							45	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	22	12	1	11	8	7
							24	9									
12	T. A.		120	-0-	120	120	5	1	80	2	Y	32	8	1	21	8	10
							35	9									
*01	229	X	109	-0-	-120	-0-	7	1	81	2	Y	19	13	1	8	8	8
							21	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	68	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	55	2	Y	15	10	1	6	8	6
							17	9									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	28	8	1	19	8	7
							31	9									
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	65	2	Y	15	10	1	6	8	6
							17	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	22	7	1	12	8	9
							24	9									
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	54	2	Y	14	11	1	5	8	7
							15	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	32	2	Y	17	11	1	8	8	7
							19	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	26	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	33	8	1	24	8	7
							36	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	29	2	Y	17	10	1	8	8	6
							19	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	26	7	1	16	8	9
							29	9									
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	20	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	900	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	Y	15	10	1	6	8	6
							17	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	Y	26	8	1	17	8	7
							29	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	15	10	1	6	8	6
							17	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1206	2	Y	21	7	1	11	8	9
							23	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1050	2	Y	13	11	1	4	8	7
							14	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	16	11	1	7	8	7
							18	9									
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	2	18	9	Y	16	10	1	7	8	6
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	30	8	1	21	8	7
							33	9									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	16	10	1	7	8	6
							18	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	24	7	1	14	8	9
							26	9									
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	Y	15	11	1	6	8	7
							17	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 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
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
*01	328	X	170	-0-	-158	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 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
08	961	N	278	-0-	-683	-0-	20 54	1 9	204	2	Y	49	56	1	1	8	37
09	660	N	288	-0-	-372	-0-	13 51	1 9	224	2	Y	46	50	1	1	8	32
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15 48	1 9	275	2	Y	44	38	1	4	8	34
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22 50	1 9	381	2	Y	45	49	1	1	8	29
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17 54	1 9	263	2	Y	49	34	1	2	8	42
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	20 53	1 9	215	2	Y	48	55	1	1	8	34

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		88	-0-	88	88	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	183	X	95	-0-	-88	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	53	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	771	-0-	-429	-0-	41	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 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
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	9 6	1 9	89	2	Y	5	5	1	1	8	4
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	111	2	Y	5	5	1	1	8	3
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	93	2	Y	7	4	1	2	8	4
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1 6	1 9	22	2	Y	5	5	1	1	8	3
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	95	2	Y	6	4	1	1	8	4
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	84	2	Y	6	6	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 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
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	6	7	1			4
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	6	6	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	1	8	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	Y	7	4	1	1	8	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			4

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

08	T. A.		4	-0-	4	9	1	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	13	X	4	-0-	-9	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1	8	2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	332	1	958	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	272	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	137	1	622	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	200	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	775	N	528	-0-	-247	-0-	108	1	417	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

08	620	N	615	-0-	-5	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	387	-0-	87	87	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		527	-0-	527	614	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
*01	1196	X	582	-0-	-614	-0-	49	1	533	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	336	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	878	-0-	-82	-0-	202	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	823	-0-	-169	-0-	149	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	140	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	168	1	648	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	169	-0-	-851	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	33	-0-	-680	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 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
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	165	1	1707	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1390	-0-	-650	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	73	1	1318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	2045	-0-	1745	1745	110	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2284	-0-	2284	4029	139	1	2144	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	5711	X	1682	-0-	-4029	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	15	1	267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		251	-0-	251	251	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
*01	497	X	246	-0-	-251	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 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
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	200	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	11	1	189	2	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	10	1	175	2	Y	8	5	1	3	8	4
							9	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	6	6	1	1	8	3
							7	9									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	8	4	1	2	8	5
							9	9									
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	3	1	28	2	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

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
08	837	N	520	-0-	-317	-0-	46	1	474	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	23	1	404	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	24	1	440	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	518	-0-	218	218	28	1	490	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		463	-0-	463	681	28	1	435	2	Y	-0-			-0-
*01	1036	X	355	-0-	-681	-0-	30	1	325	2	Y	-0-			-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	26	1	449	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	511	-0-	-233	-0-	27	1	484	2	Y	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-			-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-			-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 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
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	70	1	720	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	39	1	676	2	Y	-0-			-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-			-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	71	1	776	2	Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

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
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 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
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	532	-0-	232	232	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		537	-0-	537	769	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
*01	1425	X	656	-0-	-769	-0-	55	1	601	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	167	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	4	1	60	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	14	1	153	2	Y	11	13	1			8
							12	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		173	-0-	173	173	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
*01	322	X	149	-0-	-173	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	620	2	Y	13	13	1	2	8	16
							14	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	13	12	1	2	8	15
							14	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	16	10	1	5	8	16
							18	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	12	12	1	2	8	14
							13	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	15	8	1	4	8	17
							17	9									
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	56	1	615	2	Y	13	14	1	1	8	15
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	131	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	180	X	111	-0-	-69	-0-	6	1	104	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 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
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	832	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	39	1	679	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 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
08	961	N	781	-0-	-180	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	523	-0-	-345	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	890	-0-	590	590	48	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		613	-0-	613	1203	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
*01	1696	X	493	-0-	-1203	-0-	41	1	452	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 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
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	784	-0-	-363	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	566	-0-	-364	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 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
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	579	-0-	-351	-0-	32	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	514	-0-	-323	-0-	27	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	295	-0-	-335	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	294	-0-	-233	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	835	2	N	4	1	1	3	8	1
							4	9									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	N	3	1	1	2	8	1
							3	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 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
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					46
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	319	2	7	9	N	6					52
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					61
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	272	2	7	9	N	6					67
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8					75
*01	434	N	333	-0-	-101	-0-	329	2	4	9	N	4					79

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 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
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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					28
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					28
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					28
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	2			N	-0-					28
12	1984	N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-					28
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 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
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6	174	1			45
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1					46
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					47
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1948	2	13	9	N	12					59
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					59
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					59

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					60
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					60
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	1	26	2	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 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
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					92
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					92
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	N	2	2	8			92
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					94
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					96
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					98

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 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
08	DLQ G-10		9523	-0-	9523	9523	9517	2	6	9	Y	5					49
09	18452	X	8929	-0-	-9523	-0-	8922	2	7	9	Y	6					55
10	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8896	2	10	9	Y	9					64
11	8700	X	8058	-0-	-642	-0-	8051	2	7	9	Y	6					70
12	8990	X	8004	-0-	-986	-0-	7995	2	9	9	Y	8					78
*01	8990	X	7863	-0-	-1127	-0-	7859	2	4	9	Y	4					82

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 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
08	1178	N	696	-0-	-482	-0-	686	2	10	9	N	9	1	8			58
09	1080	N	686	-0-	-394	-0-	677	2	9	9	N	8					66
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	706	2	22	9	N	20					86
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10	2	8			94
12	713	N	488	-0-	-225	-0-	485	2	3	9	N	3					97
01	713	N	308	-0-	-405	-0-	302	2	6	9	N	5					102

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 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
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					35
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	2			N	-0-					35
10	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	2			N	-0-					35
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					35
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					35
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					35

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 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
08	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1437	2			Y	-0-					2
09	2898	N	1461	-0-	-1437	-0-	1461	2			Y	-0-					2
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					2
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					2
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					2
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 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
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 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
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					24
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					24
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					24
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					24
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					24
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 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
08	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	467	-0-	-587	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 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
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					18
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					18
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					18
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					18
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					18
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					18

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 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
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	3230	3227	2	3	9	Y	3					31
09	DLQ G-10		2819	-0-	2819	6049	2813	2	6	9	Y	5					36
10	DLQ G-10		3080	-0-	3080	9129	3073	2	7	9	Y	6					42
11	11585	X	2456	-0-	-9129	-0-	2452	2	4	9	Y	4					46
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2531	2	7	9	Y	6					52
*01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	Y	3					55

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 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
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					15
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					15
10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					15
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					15
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					15
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 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
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					20
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2					22
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1					23
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	N	7					30
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					30
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2502	2	6	9	N	5					35

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 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
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	1394	2			Y	-0-					49
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	2976	1581	2	1	9	Y	1					50
10	DLQ G-10		1682	-0-	1682	4658	1682	2			Y	-0-					50
11	3000	N	1654	-0-	-1346	3312	1654	2			Y	-0-					50
12	3100	N	1614	-0-	-1486	1826	1614	2			Y	-0-					50
*01	3100	N	1649	-0-	-1451	375	1649	2			Y	-0-					50

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 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
08	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	2			N	-0-					95
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					95
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					95
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					95
12	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					95
*01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					95

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 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
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					58
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2					60
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3					63
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					63
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	N	4					67
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					67

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

08	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-			192
09	DLQ G-10		251	-0-	251	520	233	2	18	9	Y	16			208
10	DLQ G-10		140	-0-	140	660	140	2			Y	-0-			208
11	1020	N	360	-0-	-660	-0-	264	2	96	9	Y	87			295
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			295
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	846	2	110	9	Y	100			395

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

08	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	5320	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4764	-0-	4764	10084	4764	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4701	-0-	4701	14785	4701	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4330	-0-	4330	19115	4330	2			Y	-0-			-0-
12	23008	X	3893	-0-	-19115	-0-	3893	2			Y	-0-			-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1			43
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			43
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			43
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			43
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			43
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	N	7			50

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

08	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	2025	2	1	9	Y	1			124
09	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4051	2025	2			Y	-0-			124
10	DLQ G-10		2084	-0-	2084	6135	2084	2			Y	-0-			124
11	DLQ G-10		1997	-0-	1997	8132	1997	2			Y	-0-			124
12	3100	N	1970	-0-	-1130	7002	1970	2			Y	-0-			124
*01	3100	N	2058	-0-	-1042	5960	2057	2	1	9	Y	1			125

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 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
08	DLQ G-10		2554	-0-	2554	2554	2554	2			Y	-0-					81
09	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4928	2370	2	4	9	Y	4					85
10	DLQ G-10		2236	-0-	2236	7164	2236	2			Y	-0-					85
11	DLQ G-10		2152	-0-	2152	9316	2150	2	2	9	Y	2					87
12	3100	N	2039	-0-	-1061	8255	2038	2	1	9	Y	1					88
*01	3100	N	2011	-0-	-1089	7166	2011	2			Y	-0-					88

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

08	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	2			Y	-0-					167
09	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2590	1275	2			Y	-0-					167
10	DLQ G-10		2440	-0-	2440	5030	2439	2	1	9	Y	1					168
11	DLQ G-10		2233	-0-	2233	7263	2233	2			Y	-0-	105	1			63
12	3100	N	1278	-0-	-1822	5441	1278	2			Y	-0-					63
*01	3100	N	1450	-0-	-1650	3791	1448	2	2	9	Y	2					65

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	1571	2	1	9	Y	1					9
09	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2968	1394	2	2	9	Y	2					11
10	DLQ G-10		1640	-0-	1640	4608	1639	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10		1477	-0-	1477	6085	1475	2	2	9	Y	2					14
12	3100	N	1430	-0-	-1670	4415	1429	2	1	9	Y	1					15
*01	3100	N	1329	-0-	-1771	2644	1328	2	1	9	Y	1					16

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					99
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					99
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					99
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					99
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					99
*01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					99

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7					47
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	N	3					50
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	N	5					55
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					60
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5					65
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					67

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

08	DLQ G-10		645	-0-	645	645	645	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		484	-0-	484	1129	484	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		265	-0-	265	1394	265	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		369	-0-	369	1763	369	2			Y	-0-					-0-
12	2167	N	404	-0-	-1763	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 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
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					76
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					78
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					78
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					78
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					78
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					78

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 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
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					135
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					136
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					138
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					138
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	N	2					140
*01	682	N	669	-0-	-13	-0-	666	2	3	9	N	3					143

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 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
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					73
09	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2088	1034	2			Y	-0-					73
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3144	1056	2			Y	-0-					73
11	DLQ G-10		1025	-0-	1025	4169	1025	2			Y	-0-					73
12	3100	N	1033	-0-	-2067	2102	1033	2			Y	-0-					73
01	3100	N	1032	-0-	-2068	34	1032	2			Y	-0-					73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 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
08	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		923	-0-	923	1893	923	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		941	-0-	941	2834	941	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		896	-0-	896	3730	896	2			Y	-0-					4
12	3100	N	913	-0-	-2187	1543	913	2			Y	-0-					4
*01	2444	N	901	-0-	-1543	-0-	901	2			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 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
08	DLQ G-10		197	-0-	197	197	196	2	1	9	Y	1					32
09	DLQ G-10		52	-0-	52	249	50	2	2	9	Y	2					34
10	DLQ G-10		52	-0-	52	301	52	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		829	-0-	829	1130	828	2	1	9	Y	1					35
12	1428	N	298	-0-	-1130	-0-	295	2	3	9	Y	3					38
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2					40

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 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
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

08	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					97
09	DLQ G-10		288	-0-	288	572	284	2	4	9	Y	4					101
10	DLQ G-10		459	-0-	459	1031	458	2	1	9	Y	1					102
11	DLQ G-10		336	-0-	336	1367	334	2	2	9	Y	2					104
12	1647	N	280	-0-	-1367	-0-	280	2			Y	-0-					104
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					104

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

08	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1687	-0-	1687	2943	1687	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2109	-0-	2109	5052	2109	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		2057	-0-	2057	7109	2057	2			Y	-0-					3
12	3100	N	2379	-0-	-721	6388	2379	2			Y	-0-					3
*01	3100	N	2078	-0-	-1022	5366	2078	2			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

08	DLQ G-10		665	-0-	665	665	663	2	2	9	Y	2					52
09	DLQ G-10		728	-0-	728	1393	728	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10		800	-0-	800	2193	800	2			Y	-0-					52
11	DLQ G-10		742	-0-	742	2935	742	2			Y	-0-					52
12	3100	N	725	-0-	-2375	560	725	2			Y	-0-					52
*01	1248	N	688	-0-	-560	-0-	688	2			Y	-0-					52

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

08	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		149	-0-	149	306	149	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		103	-0-	103	409	103	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		102	-0-	102	511	102	2			Y	-0-					2
12	669	N	158	-0-	-511	-0-	158	2			Y	-0-					2
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					5
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					5
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					5
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					5
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					5
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					75
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	2	3	9	N	3					78
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					80
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					83
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					83
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	N	4					87

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2					70
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					70
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					85
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					85
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					85
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					85

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					130
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					130
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					130
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					130
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					130
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					130

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 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
08	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 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
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 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
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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 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
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					20
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					20
10	14B2	EXT	2200	-0-	2200	2203	207	1	1993	2	N	-0-					20
11	14B2	EXT	1327	-0-	1327	3530	92	1	1235	2	N	-0-					20
12	3787	X	257	-0-	-3530	-0-	257	2			N	-0-					20
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					30
12	14B2	EXT	3520	-0-	3520	3520	3520	2			N	-0-					30
01	14B2	EXT	3715	-0-	3715	7235	3715	2			N	-0-					30

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	257					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 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
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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 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
08	14B2	EXT	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	250	3	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-					-0-
11	250	X	-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 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
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 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
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3					3
11	5040	X	2716	-0-	-2324	-0-	2716	2			Y	-0-					3
12	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	242	1	1826	2	Y	-0-					3
01	3627	X	2033	-0-	-1594	-0-	2033	2			Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 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
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-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
09	424	X	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
11	0	N	-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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 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
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					162
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					162
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					162
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					164
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					164
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					164

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEM ENERGY, INC. 455126
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					32
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					5
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					148
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					148
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					148
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					148
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					148
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					3
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					3
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					3
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					3
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 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
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			3
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			3
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			3
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			3
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-			3
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-			7
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			7
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			7
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			7
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			7
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			17
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			17
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			17
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			17
12	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	2			N	-0-			17
01	1581	N	402	-0-	-1179	-0-	402	2			N	-0-			17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-			122
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

08	3326	X	3065	-0-	-261	-0-	254	1	2811	2	Y	-0-			-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	255	1	2735	2	Y	-0-			-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	192	1	2634	2	Y	-0-			-0-
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	179	1	2354	2	Y	-0-			-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	171	1	2283	2	Y	-0-			-0-
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	186	1	2366	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-			-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 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
08	589	X	350	-0-	-239	-0-	29	1	321	2	Y	-0-			-0-
09	570	X	407	-0-	-163	-0-	35	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	589	X	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	2	Y	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-			-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 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
08	713	X	421	-0-	-292	-0-	35	1	386	2	Y	-0-			-0-
09	690	X	377	-0-	-313	-0-	32	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	713	X	429	-0-	-284	-0-	29	1	400	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-			-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	Y	-0-			-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 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
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-			-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-			-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-			-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 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
08	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	101	1	1110	2	Y	-0-			-0-
09	1470	X	1181	-0-	-289	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-			-0-
10	1519	X	1293	-0-	-226	-0-	87	1	1206	2	Y	-0-			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-			-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	418	-0-	-202	-0-	35	1	383	2	Y	-0-			-0-
09	600	X	420	-0-	-180	-0-	36	1	384	2	Y	-0-			-0-
10	620	X	462	-0-	-158	-0-	31	1	431	2	Y	-0-			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-			-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 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
08	279	X	203	-0-	-76	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	196	-0-	-74	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 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
08	403	X	305	-0-	-98	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	308	-0-	-82	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	311	-0-	-92	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 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
08	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	107	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	90	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	95	1	1199	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 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
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	347	-0-	-973	-0-	29	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	369	-0-	-995	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 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
08	527	X	376	-0-	-151	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	366	-0-	-144	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 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
08	93	X	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	X	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	226	1	3109	2	Y	-0-					-0-
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	207	1	2716	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	183	1	2443	2	Y	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	132	1	1671	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 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
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	66	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 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
08	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	120	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	104	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 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
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	113	-0-	-37	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 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
08	806	X	537	-0-	-269	-0-	44	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	516	-0-	-264	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	569	-0-	-237	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 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
08	186	X	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 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
08	21996	X	3166	-0-	-18830	-0-	262	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	1846	-0-	-4754	-0-	158	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	1645	-0-	-5175	-0-	112	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1846	-0-	-2084	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2840	-0-	-1221	-0-	198	1	2642	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	204	1	2587	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 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
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-					-0-
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	162	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	148	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	145	1	1930	2	Y	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	151	1	1916	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 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
08	1922	X	1418	-0-	-504	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	129	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1742	-0-	-180	-0-	119	1	1623	2	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 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
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 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
08	3026	X	2998	-0-	-28	-0-	249	1	2749	2	Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	261	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	185	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	146	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	149	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1232	-0-	-876	-0-	90	1	1142	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			45
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			45
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			45
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			45
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			45
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			45

EQV OPERATING LLC 101634
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	2041	3		Y	-0-			-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		Y	-0-			-0-
10	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1917	3		Y	-0-			-0-
11	2400	X	1649	-0-	-751	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
12	2480	X	2140	-0-	-340	-0-	2140	3		Y	-0-			-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 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
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 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
08	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 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
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
09	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
10	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	3		Y	-0-			-0-
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3		Y	-0-			-0-
12	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 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
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 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
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 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
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 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
08	1116	X	227	-0-	-889	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	630	X	157	-0-	-473	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 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
08	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 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
08	620	N	77	-0-	-543	-0-	74	3	3	9	N	3					32
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					32
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					32

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 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
08	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1988	-0-	-382	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1910	-0-	-446	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1652	-0-	-568	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	1732	-0-	-531	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					67
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					67
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 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
08	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	3000	N	3258	-0-	258	258	3257	3	1	9	Y	1					2
12	2749	N	2491	-0-	-258	-0-	2478	3	13	9	Y	12					14
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 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
08	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 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
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 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
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 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
08	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2582	3	77	9	Y	70					186
09	2430	X	2422	-0-	-8	-0-	2322	3	100	9	Y	91	152	1			125
10	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2180	3	77	9	Y	70					195
11	2820	X	1919	-0-	-901	-0-	1819	3	100	9	Y	91	129	1			157
12	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2283	3	85	9	Y	77					234
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					234

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 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
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	28	1	434	3	Y	1					8
							1	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					9
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					9
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					9
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					9
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 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
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					24
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					24
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					24
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 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
08	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	1657	3	6	9	Y	5					17
09	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	848	3	2	9	Y	2					19
10	1922	X	148	-0-	-1774	-0-	148	3			Y	-0-					19
11	1620	X	270	-0-	-1350	-0-	269	3	1	9	Y	1					20
12	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	1603	3	2	9	Y	2	12	1			10
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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
08	1761	N	1405	-0-	-356	-0-	233	1	1157	3	Y	14	100	1			65
							15	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	235	1	1052	3	Y	12					77
							13	9									
10	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	232	1	1244	3	Y	19					96
							21	9									
11	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	231	1	1124	3	Y	14					110
							15	9									
12	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	214	1	792	3	Y	10					120
							11	9									
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					120

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 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
08	5332	X	4035	-0-	-1297	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
09	4440	X	1839	-0-	-2601	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3830	-0-	-490	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 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
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	3	3	9	Y	3					3
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	1371	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
10	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1264	3	3	9	Y	3					3
11	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	1061	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1094	3	3	9	Y	3					3
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 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
08	2232	N	1691	-0-	-541	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1149	-0-	-501	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	589	-0-	-1054	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 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
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	3	6	9	Y	5					19
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	3	6	9	Y	5					24
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	Y	1					25
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	3	2	9	Y	2					27
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	3	4	9	Y	4	17	1			14
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					14

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					138
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					138
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2349	3	110	9	N	100	4	8			234
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1	1	8			234
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	N	7					241
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					241

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 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
08	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1711	-0-	-239	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 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
08	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					49
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					49
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					49
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					49
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE ENERGY INC. 103925
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74648	X	49238	-0-	-25410	-0-	48731	2	507	9	Y	461	463	1			28
09	58680	X	45491	-0-	-13189	-0-	45030	2	461	9	Y	419	411	1			36
10	60636	X	46537	-0-	-14099	-0-	46094	2	443	9	Y	403	398	1			41
11	58680	X	44432	-0-	-14248	-0-	44060	2	372	9	Y	338	338	1			41
12	51491	X	44428	-0-	-7063	-0-	44076	2	352	9	Y	320	334	1			27
01	49228	X	44146	-0-	-5082	-0-	43816	2	330	9	Y	300	293	1			34

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134044	X	67551	-0-	-66493	-0-	67307	2	244	9	Y	222	226	1			13
09	96300	X	67325	-0-	-28975	-0-	67036	2	289	9	Y	263	253	1			23
10	99510	X	64548	-0-	-34962	-0-	64302	2	246	9	Y	224	224	1			23
11	70050	X	52293	-0-	-17757	-0-	52074	2	219	9	Y	199	198	1			24
12	69564	X	49322	-0-	-20242	-0-	49116	2	206	9	Y	187	195	1			16
01	69564	X	49641	-0-	-19923	-0-	49522	2	119	9	Y	108	112	1			12

WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11248 - 22585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660130	X	214168	-0-	-445962	-0-	206578	2	7590	9	Y	6900	6949	1			416
09	295110	X	192560	-0-	-102550	-0-	185929	2	6631	9	Y	6028	5926	1			518
10	304947	X	181386	-0-	-123561	-0-	174899	2	6487	9	Y	5897	5815	1			600
11	295110	X	170615	-0-	-124495	-0-	165261	2	5354	9	Y	4867	4872	1			595
12	229648	X	166434	-0-	-63214	-0-	161399	2	5035	9	Y	4577	4786	1			386
01	214179	X	152772	-0-	-61407	-0-	148127	2	4645	9	Y	4223	4134	1			475

WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	740549	X	275631	-0-	-464918	-0-	274546	2	1085	9	Y	986	983	1			59
09	256070	X	256070	-0-	-0-	-0-	255234	2	836	9	Y	760	754	1			65
10	250740	X	250740	-0-	-0-	-0-	249953	2	787	9	Y	715	707	1			73
11	239159	X	239159	-0-	-0-	-0-	238507	2	652	9	Y	593	593	1			73
12	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-	239707	2	614	9	Y	558	584	1			47
01	275621	X	223763	-0-	-51858	-0-	223212	2	551	9	Y	501	492	1			56

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 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
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					5
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					5
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					5
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	806	2	68	9	Y	62	67	1			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	Y	9					9

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 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
08	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1696	2	13	9	N	12					164
09	1530	X	1181	-0-	-349	-0-	1140	2	41	9	N	37	1	8			200
10	1581	X	1371	-0-	-210	-0-	1356	2	15	9	N	14	1	8			213
11	1650	X	1529	-0-	-121	-0-	1504	2	25	9	N	23	2	8			234
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1195	2	53	9	N	48	80	1	1	8	201
01	1364	N	937	-0-	-427	-0-	922	2	15	9	N	14	1	8			214

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			209
09	1410	X	462	-0-	-948	-0-	462	3			N	-0-			209
10	930	X	217	-0-	-713	-0-	217	3			N	-0-			209
11	900	X	149	-0-	-751	-0-	149	3			N	-0-			209
12	930	X	98	-0-	-832	-0-	98	3			N	-0-			209
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			209

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
11	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	61	-0-	61	106	61	3			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					90
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					90
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			90
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	23	2	22	9	N	20					110
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	114	2	2	9	N	2					112
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					113

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 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
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2024

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 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
08	14B2	EXT	5904	-0-	5904	11205	5893	3	11	9	N	10					96
09	12999	X	1794	-0-	-11205	-0-	1792	3	2	9	N	2					98
10	2728	X	1108	-0-	-1620	-0-	1108	3			N	-0-					98
11	4800	X	3976	-0-	-824	-0-	3973	3	3	9	N	3					101
12	4960	X	2738	-0-	-2222	-0-	2686	3	52	9	N	47					148
01	4960	X	3671	-0-	-1289	-0-	3647	3	24	9	N	22					170

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

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
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7828	3	28	9	N	25					141
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7349	3	30	9	N	27					168
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5969	3	41	9	N	37					205
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5828	3	31	9	N	28					233
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6336	3	31	9	N	28	174	1			87
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	3	22	9	N	20					107

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

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
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9445	3	39	9	Y	35					152
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	3		9	Y	-0-					152
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8141	3	9	9	Y	8					160
11	9180	X	7031	-0-	-2149	-0-	7022	3	9	9	Y	8					168
12	9486	X	6100	-0-	-3386	-0-	6096	3	4	9	Y	4					172
01	9021	X	4912	-0-	-4109	-0-	4876	3	36	9	Y	33					205

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

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
08	6107	X	4570	-0-	-1537	-0-	4561	3	9	9	N	8					120
09	5610	X	4131	-0-	-1479	-0-	4048	3	83	9	N	75					195
10	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	5242	3	14	9	N	13					208
11	5610	X	2238	-0-	-3372	-0-	2194	3	44	9	N	40					248
12	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5548	3	2	9	N	2					250
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6929	3	32	9	N	29	6	8			273

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

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
08	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	2113	3	44	9	N	40	25	8			321
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3112	3	26	9	N	24	4	8			341
10	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2653	3	36	9	N	33	3	8			371
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3287	3	107	9	N	97	164	1	15	8	289
12	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	2584	3	187	9	N	170	156	1			303
01	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3017	3	18	9	N	16	8	8			311

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 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
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5237	3	32	9	N	29	9	8			58
09	4920	X	4031	-0-	-889	-0-	4030	3	1	9	N	1	1	8			58
10	5084	X	2578	-0-	-2506	-0-	2577	3	1	9	N	1	1	8			58
11	4920	X	3980	-0-	-940	-0-	3979	3	1	9	N	1	1	8			58
12	5084	X	2119	-0-	-2965	-0-	2119	3			N	-0-					58
01	5084	X	4758	-0-	-326	-0-	4748	3	10	9	N	9	4	8			63

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 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
08	2294	N	1214	-0-	-1080	-0-	1214	2			N	-0-					225
09	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	2			N	-0-					225
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					225
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					225
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					225
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					53
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					53
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					53
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					53
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					176
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					176
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					176
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					176
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					176
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 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
08	310	X	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-					43
09	300	X	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					43
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					43
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					43
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 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
08	3100	N	1027	-0-	-2073	56622	1021	2	6	9	Y	5					138
09	3000	N	1867	-0-	-1133	55489	1867	2			Y	-0-					138
10	3100	N	2620	-0-	-480	55009	2620	2			Y	-0-					138
11	3000	N	3245	-0-	245	55254	3245	2			Y	-0-					138
12	3100	N	2719	-0-	-381	54873	2719	2			Y	-0-					138
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54873					Y	NO RPT					138

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 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
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					82
09	2250	X	1283	-0-	-967	-0-	1280	2	3	9	N	3					85
10	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1299	2	2	9	N	2					87
11	2250	X	1111	-0-	-1139	-0-	1108	2	3	9	N	3					90
12	2325	X	1225	-0-	-1100	-0-	1222	2	3	9	N	3					93
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1114	2	1	9	N	1					94

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 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
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					20
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					20
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					20
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					20
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					20

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	N	15					80
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	N	19	86	1			13
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1479	2	96	9	N	87	87	1			13
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1528	2	22	9	N	20					33
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					33
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					33

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	2	127	9	N	115	109	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 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
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					80
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					80
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					80
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					80
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					80
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 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
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1956	2	29	9	N	26					98
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1956	2	30	9	N	27					125
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1852	2	28	9	N	25					150
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	2	26	9	N	24	152	1			22
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					22
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					22

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					82
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 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
*08	3100	N	4760	-0-	1660	6272	4736	2	24	9	N	22					57
*09	9951	X	3679	-0-	-6272	-0-	3656	2	23	9	N	21					78
*10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4736	2	29	9	N	26					104
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3623	2	33	9	N	30	112	1			22
12	2387	X	1936	-0-	-451	-0-	1936	2			N	-0-					22
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					22

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3	97	1			14
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					14
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					14
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					14
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					14
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					14

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 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
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					52
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					52
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					52
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					52
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					52

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

08	2263	X	652	-0-	-1611	-0-	652	2			N	-0-					28
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					28
10	2666	X	603	-0-	-2063	-0-	603	2			N	-0-					28
11	2310	X	767	-0-	-1543	-0-	767	2			N	-0-					28
12	2294	X	427	-0-	-1867	-0-	427	2			N	-0-					28
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					28

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					222
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					222
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					222
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	105	1			117
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					117
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					117

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

08	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2946	2			N	-0-					92
09	3420	X	2767	-0-	-653	-0-	2739	2	28	9	N	25	52	1			65
10	3131	X	2155	-0-	-976	-0-	2127	2	28	9	N	25	82	1			8
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					8
12	3100	X	2153	-0-	-947	-0-	2153	2			N	-0-					8
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					8

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 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
08	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					89
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3201	2	50	9	N	45	125	1			9
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					9
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					9
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					9

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 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
08	7192	X	4914	-0-	-2278	-0-	4815	2	99	9	N	90					185
09	6900	X	6750	-0-	-150	-0-	6680	2	70	9	N	64	177	1			72
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6484	2	45	9	N	41	2	8			111
11	6840	X	4295	-0-	-2545	-0-	4264	2	31	9	N	28					139
12	7068	X	2973	-0-	-4095	-0-	2883	2	90	9	N	82	182	1			39
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					39

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	6986	-0-	-1105	-0-	6947	2	39	9	N	35					50
09	7830	X	6605	-0-	-1225	-0-	6572	2	33	9	N	30					80
10	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	6674	2	9	9	N	8					88
11	6780	X	5985	-0-	-795	-0-	5985	2			N	-0-					88
12	6975	X	4282	-0-	-2693	-0-	4282	2			N	-0-					88
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					88

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 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
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	515	2	157	9	N	143	241	1			20
09	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-					20
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					20
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					20
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 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
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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					45
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	3	2	9	N	2					47
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					47
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-					47
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					47
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	N	1					48

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	N	78	160	1			38
							86	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	N	119					157
							131	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	56	1	606	3	N	101	181	1			77
							111	9									
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	46	1	483	3	N	100					177
							110	9									
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	40	1	394	3	N	61	188	1			50
							67	9									
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	51	1	472	3	N	92					142
							101	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 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
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-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35 1		12

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 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
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	640 1	2694 3	N	-0-			47
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	707 1 14 9	3686 3	N	13			60
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	723 1 48 9	3809 3	N	44			104
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	705 1 53 9	3633 3	N	48			152
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	820 1 41 9	4372 3	N	37	142 1	2 8	45
01	4588	X	3092	-0-	-1496	-0-	507 1 17 9	2568 3	N	15			60

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 3	N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 3	N	-0-			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	10 1	90 3	N	-0-			-0-

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 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
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-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 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
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	3	N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	3	N	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-			-0-
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	54	1	502	3	N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	N	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-			-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-			-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-			-0-
12	116	X	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 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
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-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 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
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-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 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
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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

08	17267	X	15424	-0-	-1843	-0-	1402	1	13966	3	N	51					230
							56	9									
09	16710	X	14727	-0-	-1983	-0-	1290	1	13385	3	N	47	165	1			112
							52	9									
10	16864	X	14246	-0-	-2618	-0-	1256	1	12932	3	N	53					165
							58	9									
11	16320	X	14508	-0-	-1812	-0-	1389	1	13064	3	N	50	165	1			50
							55	9									
12	15500	X	15088	-0-	-412	-0-	1583	1	13443	3	N	56	4	8			102
							62	9									
01	15438	X	12132	-0-	-3306	-0-	1033	1	11058	3	N	37					139
							41	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1614	1	9994	3	N	74	181	1			62
							81	9									
09	10890	X	10079	-0-	-811	-0-	1408	1	8599	3	N	65					127
							72	9									
10	11563	X	9283	-0-	-2280	-0-	1342	1	7827	3	N	104	186	1			45
							114	9									
11	11190	X	7826	-0-	-3364	-0-	1219	1	6513	3	N	85					130
							94	9									
12	11563	X	8099	-0-	-3464	-0-	1305	1	6696	3	N	89	184	1			35
							98	9									
01	11563	X	8333	-0-	-3230	-0-	1359	1	6920	3	N	49					84
							54	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	11968	-0-	-618	-0-	942	1	10962	3	N	58	184	1			84
							64	9									
09	12180	X	10016	-0-	-2164	-0-	720	1	9175	3	N	110					194
							121	9									
10	12121	X	11470	-0-	-651	-0-	838	1	10556	3	N	69	179	1			84
							76	9									
11	11730	X	10874	-0-	-856	-0-	896	1	9840	3	N	125	174	1			35
							138	9									
12	11966	X	11858	-0-	-108	-0-	1118	1	10662	3	N	71	4	8			102
							78	9									
01	11966	X	9601	-0-	-2365	-0-	723	1	8768	3	N	100					202
							110	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	11140	-0-	-516	-0-	877	1	10209	3	N	49	169	1			132
							54	9									
09	11280	X	9742	-0-	-1538	-0-	705	1	8987	3	N	45					177
							50	9									
10	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	837	1	10538	3	N	57					234
							63	9									
11	10980	X	10704	-0-	-276	-0-	889	1	9754	3	N	55	187	1			102
							61	9									
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	1056	1	10072	3	N	55					157
							61	9									
01	11439	X	8684	-0-	-2755	-0-	658	1	7984	3	N	38					195
							42	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19933	X	18768	-0-	-1165	-0-	1467	1	17068	3	N	212	185	1			139
							233	9									
09	19290	X	17608	-0-	-1682	-0-	1407	1	15980	3	N	201	186	1			154
							221	9									
10	19499	X	18060	-0-	-1439	-0-	1459	1	16359	3	N	220	187	1			187
							242	9									
11	18660	X	17052	-0-	-1608	-0-	1427	1	15429	3	N	178	188	1			177
							196	9									
12	19034	X	17537	-0-	-1497	-0-	1467	1	15813	3	N	234	370	1	9	8	32
							257	9									
01	18755	X	15105	-0-	-3650	-0-	1214	1	13720	3	N	155	7	8			180
							171	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	765	1	8899	3	N	51					185
							56	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	753	1	8547	3	N	54					239
							59	9									
10	9796	X	9489	-0-	-307	-0-	773	1	8661	3	N	50	179	1			110
							55	9									
11	9480	X	8717	-0-	-763	-0-	733	1	7929	3	N	50					160
							55	9									
12	9734	X	9072	-0-	-662	-0-	765	1	8240	3	N	61	163	1	11	8	47
							67	9									
01	9734	X	5995	-0-	-3739	-0-	484	1	5472	3	N	35	9	8			73
							39	9									

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	13531	-0-	-388	-0-	1061	1	12345	3	N	114					204
							125	9									
09	13050	X	12725	-0-	-325	-0-	917	1	11691	3	N	106	160	1			150
							117	9									
10	13702	X	12533	-0-	-1169	-0-	917	1	11540	3	N	69					219
							76	9									
11	13260	X	12868	-0-	-392	-0-	959	1	11821	3	N	80	195	1			104
							88	9									
12	13702	X	8990	-0-	-4712	-0-	726	1	8121	3	N	130	171	1	13	8	50
							143	9									
01	13516	X	7697	-0-	-5819	-0-	579	1	7023	3	N	86	4	8			132
							95	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 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
08	12028	X	11818	-0-	-210	-0-	927	1	10788	3	N	94	189	1			145
							103	9									
09	11460	X	10344	-0-	-1116	-0-	744	1	9486	3	N	104	179	1			70
							114	9									
10	12338	X	12098	-0-	-240	-0-	881	1	11092	3	N	114					184
							125	9									
11	11940	X	11402	-0-	-538	-0-	941	1	10328	3	N	121	186	1			119
							133	9									
12	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1178	1	11238	3	N	117	161	1			75
							129	9									
01	12090	X	9431	-0-	-2659	-0-	712	1	8632	3	N	79					154
							87	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32179	X	32179	-0-	-0-	-0-	1634	1	30406	3	N	126	184	1			166
							139	9									
09	32100	X	31517	-0-	-583	-0-	1474	1	29919	3	N	113	188	1			91
							124	9									
10	34007	X	29510	-0-	-4497	-0-	1314	1	28062	3	N	122					213
							134	9									
11	32910	X	30734	-0-	-2176	-0-	1409	1	29183	3	N	129	189	1			153
							142	9									
12	34007	X	31617	-0-	-2390	-0-	1618	1	29856	3	N	130	184	1			99
							143	9									
01	32581	X	20806	-0-	-11775	-0-	961	1	19745	3	N	91					190
							100	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	134	2	Y	6	4	1			2
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	273	2	Y	5	3	1	1	8	3
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	1456	2	Y	2	4	1			1
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	10	2	Y	1	1	1			1
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	7 1	1 9	76	2	Y	1	1	1			1

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96 1 1 9	988	2	Y	1	1	8			-0-
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	51 1 1 9	879	2	Y	1	1	8			-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	914	2	Y	3	3	8			-0-
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	38 1 1 9	664	2	Y	1	1	8			-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9	600	2	Y	2	2	8			-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	78 1 1 9	860	2	Y	1	1	8			-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	116 1 58 9	1192	2	Y	53	60	1	2	8	131
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61 1 56 9	1061	2	Y	51	55	1	2	8	125
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65 1 56 9	1168	2	Y	51	42	1	7	8	127
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	74 1 55 9	1306	2	Y	50	55	1	3	8	119
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	76 1 62 9	1165	2	Y	56	36	1	5	8	134
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	82 1 57 9	906	2	Y	52	59	1	2	8	125

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	63	2	Y	2	2	1			1
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	74	2	Y	2	2	1			1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2 1 2 9	43	2	Y	2	2	1			1
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	68	2	Y	3	2	1			2
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	90	2	Y	2	2	1			2
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	67	2	Y	2	2	1			2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

MO	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
08	62	N	62	-0-		-0-	-0-	5	1	46	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
09	60	N	29	-0-		-31	-0-	1	1	19	2	Y	8	10	1			6
								9	9									
10	63	N	63	-0-		-0-	-0-	3	1	50	2	Y	9	7	1	1	8	7
								10	9									
11	104	N	104	-0-		-0-	-0-	5	1	89	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
12	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	46	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
01	62	N	56	-0-		-6	-0-	4	1	42	2	Y	9	11	1			7
								10	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

MO	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
08	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	138	1	1425	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
09	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	81	1	1405	2	Y	8	10	1			6
								9	9									
10	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	96	1	1731	2	Y	9	7	1	1	8	7
								10	9									
11	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	116	1	2042	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
12	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	121	1	1868	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
01	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	154	1	1689	2	Y	9	11	1			7
								10	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

MO	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
08	383	N	383	-0-		-0-	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-		-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-		-102	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-		-114	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-		-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-		-37	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

MO	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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	29	33	1	1	8	22
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	28	30	1	1	8	19
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	26	23	1	2	8	20
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	27	29	1	1	8	17
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	29	20	1	1	8	25
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	28	32	1	1	8	20

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

MO	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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	17	1			11
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 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
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	135	1	1388	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	72	1	1306	2	Y	11	8	1	2	8	7
							12	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	109	1	1203	2	Y	9	11	1			7
							10	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 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
08	1333	N	599	-0-	-734	-0-	596	2	3	9	N	3					143
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-	115	1			28
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	2	11	9	N	10					38
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					52
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	770	2	9	9	N	8					60

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 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
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			14
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 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
08	1204	N	979	-0-	-225	-0-	958	2	21	9	Y	19	72	1			72
09	990	N	744	-0-	-246	-0-	721	2	23	9	Y	21					93
10	1736	X	609	-0-	-1127	-0-	586	2	23	9	Y	21	1	8			113
11	1680	X	980	-0-	-700	-0-	937	2	43	9	Y	39	69	1			83
12	1736	X	582	-0-	-1154	-0-	563	2	19	9	Y	17					100
*01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1452	2	35	9	Y	32					132

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 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
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	459	-0-	-440	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	19	1	449	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	10					15
							11	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	26	1	429	2	Y	7					18
							8	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	109	1	2408	2	Y	74	47	1			91
							81	9									
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	71	1	1673	2	Y	48	76	1			63
							53	9									
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	84	1	1714	2	Y	59	74	1			48
							65	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	Y	88					136
							97	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	Y	37	86	1			87
							41	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	102	1	1677	2	Y	88					175
							97	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	296	-0-	-2029	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	302	-0-	-958	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	214	-0-	-406	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	65 36	1 9	1439	2	Y	33	44	1			48
09	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	57 28	1 9	1328	2	Y	25	40	1			33
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	77 35	1 9	1572	2	Y	32	39	1			26
11	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	67 45	1 9	1056	2	Y	41					67
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	77 23	1 9	1383	2	Y	21	42	1			46
01	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	71 56	1 9	1166	2	Y	51					97

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	Y	1					23
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	Y	1	11	1			13
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	2	3	9	Y	3					16
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	Y	3					19
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4					23
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	Y	3					26

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

08	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	72	-0-	-318	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 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
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	19	26	1			29
							21	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	Y	15	24	1			20
							17	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1596	2	Y	18	23	1			15
							20	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	98	1	1551	2	Y	26					41
							29	9									
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1512	2	Y	13	26	1			28
							14	9									
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	2	Y	32					60
							35	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	382	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	834	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	913	1	4438	2	N	-0-					-0-
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	953	1	4464	2	N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	765	1	3377	2	N	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2026

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	2891	-0-	-953	-0-	2865	2	26	9	Y	24	104	1			102
09	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3341	2	32	9	Y	29					131
10	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3671	2	34	9	Y	31					162
11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3081	2	61	9	Y	55	99	1			118
12	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	2935	2	26	9	Y	24					142
*01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3310	2	42	9	Y	38					180

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 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
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	Y	4					114
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	Y	10	57	1			67
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1201	2	19	9	Y	17					84
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16					100
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	Y	24					124
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	Y	18					142

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5840	2	11	9	Y	10					71
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	56	1			17
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5186	2	6	9	Y	5					22
11	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4789	2	12	9	Y	11					33
12	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	4430	2	10	9	Y	9					42
*01	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	4385	2	25	9	Y	23					65

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	513	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	388	1	1903	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	225	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	348	1	1685	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1438	-0-	-546	-0-	253	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	283	-0-	-988	-0-	52	1	231	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	178	1	802	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	180	1	885	2	N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	234	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	200	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	173	1	811	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	207	1	920	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

08	527	N	512	-0-	-15	-0-	93	1	419	2	N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	108	1	530	2	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	129	1	605	2	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	140	1	679	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	146	1	681	2	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	143	1	636	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	520	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	524	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	586	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	532	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	555	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	496	1	2202	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	414	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4928	-0-	1928	1928	835	1	4093	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3457	-0-	357	2285	609	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2997	-0-	-3	2282	512	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	5386	X	3104	-0-	-2282	-0-	546	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	532	1	2361	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

08	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	197	1	885	2	N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	317	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	253	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	245	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1124	-0-	-798	-0-	198	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	198	1	876	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	830	1	3730	2	N	-0-					-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	790	1	3880	2	N	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	729	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	832	1	4033	2	N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	718	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	552	1	2449	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	369	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	179	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	993	-0-	-495	-0-	175	1	818	2	N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	374	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	245	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	333	1	1477	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	283	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	279	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	268	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	243	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	408	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	314	1	1392	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

08	465	N	201	-0-	-264	-0-	36	1	165	2	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	163	1	801	2	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	142	1	692	2	N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	247	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	193	1	852	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	314	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	312	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	386	1	1806	2	N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	363	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	375	1	1755	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	383	1	1696	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 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
08	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	556	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	456	1	2235	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	487	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	455	1	2209	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2774	-0-	-915	-0-	488	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	476	1	2110	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 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
08	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	394	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	461	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	443	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	470	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2285	-0-	-536	-0-	402	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1886	-0-	-625	-0-	347	1	1539	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 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
08	3162	X	1664	-0-	-1498	-0-	303	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1812	-0-	-1248	-0-	307	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2027	-0-	-1135	-0-	357	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1686	-0-	-924	-0-	288	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1299	-0-	-1398	-0-	229	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	587	1	2605	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 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
08	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-					155
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			Y	-0-					155
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					155
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					155
12	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	2			Y	-0-					155
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			Y	-0-					155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 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
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	363	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	247	1	1211	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6361	-0-	3261	3261	1120	1	5241	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5476	-0-	2476	5737	935	1	4541	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5900	-0-	2800	8537	1038	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	13103	X	4566	-0-	-8537	-0-	840	1	3726	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	398	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	437	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	426	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	282	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	284	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	336	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	278	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	497	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	468	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	497	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	449	1	1992	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 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
08	496	N	241	-0-	-255	-0-	44	1	197	2	N	-0-					-0-
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	19	1	95	2	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	33	1	161	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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
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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	373	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	351	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	386	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	393	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	388	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	371	1	1646	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 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
08	1302	X	874	-0-	-428	-0-	159	1	715	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	398	-0-	-862	-0-	67	1	331	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	620	-0-	-589	-0-	109	1	511	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	530	-0-	-640	-0-	91	1	439	2	N	-0-					-0-
12	868	X	354	-0-	-514	-0-	62	1	292	2	N	-0-					-0-
01	620	N	157	-0-	-463	-0-	29	1	128	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 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
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	468	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	436	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	392	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	441	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	476	1	2228	2	N	-0-					-0-
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	552	1	2448	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 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
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	169	1	758	2	N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	200	1	934	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	198	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	214	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	231	1	1025	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 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
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	234	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	187	1	916	2	N	-0-			-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	234	1	1097	2	N	-0-			-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	225	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1237	2	N	-0-			-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	369	1	1635	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	338	1	1518	2	N	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	271	1	1331	2	N	-0-			-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	238	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	211	1	1023	2	N	-0-			-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	202	1	947	2	N	-0-			-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	224	1	989	2	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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
08	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	569	1	2556	2	N	-0-			-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	540	1	2648	2	N	-0-			-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	595	1	2786	2	N	-0-			-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	557	1	2706	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	577	1	2701	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	556	1	2453	2	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	631	1	2835	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2400	-0-	-900	-0-	407	1	1993	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	1867	-0-	-1543	-0-	329	1	1538	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	1824	-0-	-1536	-0-	311	1	1513	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	1545	-0-	-1927	-0-	272	1	1273	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	1823	-0-	-1649	-0-	336	1	1487	2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 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
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	233	1	1049	2	N	-0-			-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	280	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	262	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	229	1	1108	2	N	-0-			-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	225	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	163	1	723	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 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
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	399	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	300	1	1471	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	259	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	390	1	1893	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1491	-0-	-338	-0-	263	1	1228	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	185	1	821	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 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
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	142	1	697	2	N	-0-			-0-
10	403	X	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 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
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	460	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	429	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	479	1	2241	2	N	-0-			-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	437	1	2125	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	1920	-0-	-684	-0-	338	1	1582	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	418	1	1855	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 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
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	N	-0-			-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	416	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	333	1	1558	2	N	-0-			-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	321	1	1557	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	304	1	1421	2	N	-0-			-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	428	1	1896	2	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 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
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	146	1	657	2	N	-0-			-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	228	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	224	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	202	1	979	2	N	-0-			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	247	1	1155	2	N	-0-			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	198	1	877	2	N	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 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
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	98	1	440	2	N	-0-			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	2	N	-0-			-0-
10	589	N	349	-0-	-240	-0-	61	1	288	2	N	-0-			-0-
11	510	N	305	-0-	-205	-0-	52	1	253	2	N	-0-			-0-
12	651	N	353	-0-	-298	-0-	62	1	291	2	N	-0-			-0-
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	28	1	123	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	347	1	1561	2	N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	285	1	1397	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	496	-0-	-930	-0-	87	1	409	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	502	-0-	-878	-0-	86	1	416	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	531	-0-	-895	-0-	93	1	438	2	N	-0-			-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	93	1	414	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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
08	3100	N	3172	-0-	72	72	577	1	2595	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3280	-0-	280	352	556	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	291	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1410	-0-	-600	-0-	241	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	661	-0-	-1416	-0-	116	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	945	-0-	-1132	-0-	174	1	771	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1160	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1090	1	5352	2	N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	1428	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1357	1	6576	2	N	-0-					-0-
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1217	1	5698	2	N	-0-					-0-
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1006	1	4459	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

08	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	262	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	574	-0-	-1436	-0-	97	1	477	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	644	-0-	-1619	-0-	113	1	531	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	206	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	189	1	885	2	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	161	1	714	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

08	3255	X	908	-0-	-2347	-0-	165	1	743	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	717	-0-	-2433	-0-	121	1	596	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	977	-0-	-914	-0-	172	1	805	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	467	-0-	-703	-0-	80	1	387	2	N	-0-					-0-
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	172	1	804	2	N	-0-					-0-
01	992	X	613	-0-	-379	-0-	113	1	500	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

08	899	N	879	-0-	-20	-0-	160	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	161	1	789	2	N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	209	1	978	2	N	-0-					-0-
11	840	N	706	-0-	-134	-0-	121	1	585	2	N	-0-					-0-
12	992	N	760	-0-	-232	-0-	134	1	626	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	620	-0-	-558	-0-	114	1	506	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	394	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	277	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	256	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	225	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	233	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	219	1	972	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	136	1	639	2	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	238	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3732	-0-	632	632	657	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	1895	N	1263	-0-	-632	-0-	232	1	1031	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 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
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	740	1	3326	2	N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	693	1	3403	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	534	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1999	-0-	-1061	-0-	342	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	640	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	558	1	2474	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	83	-0-	-487	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 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
08	310	N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	N	-0-					-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 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
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	409	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	366	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	358	1	1675	2	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	401	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	202	1	946	2	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	375	1	1665	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 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
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	545	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3103	-0-	103	103	525	1	2578	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3244	-0-	144	247	571	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	455	549	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3230	X	2775	-0-	-455	-0-	489	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	535	1	2372	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 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
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	834	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	794	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	729	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	789	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	806	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	869	1	3856	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	2	Y	1	23	1			10
							1	9									
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	66	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	50	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	3					11
							3	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	2					11
							2	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 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
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	265	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	285	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	469	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	352	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	332	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	455	1	2019	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	2	N	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	19	1	96	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	124	1	578	2	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	137	1	662	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	228	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	107	1	476	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	473	-0-	-577	-0-	80	1	393	2	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	82	1	383	2	N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	253	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	146	1	648	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	169	1	758	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	636	-0-	-414	-0-	108	1	528	2	N	-0-					-0-
10	651	N	127	-0-	-524	-0-	22	1	105	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	154	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	237	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	184	1	816	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	646	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	554	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	467	1	2188	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1548	-0-	-1782	-0-	264	1	1284	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1769	-0-	-1672	-0-	311	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	791	1	3514	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 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
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 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
08	3100	N	3115	-0-	15	15	567	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	3212	X	3197	-0-	-15	-0-	541	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	249	1	1164	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	568	-0-	-1862	-0-	97	1	471	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	933	-0-	-1578	-0-	164	1	769	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	586	-0-	-1925	-0-	108	1	478	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	354	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	308	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	332	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	301	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	241	1	1127	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	250	1	1107	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 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
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	363	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	399	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	376	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1389	-0-	-531	-0-	238	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1573	-0-	-845	-0-	277	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1364	-0-	-775	-0-	251	1	1113	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	557	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	435	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	630	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	730	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	768	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	673	1	2983	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	614	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	586	1	2873	2	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	574	1	2685	2	N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	556	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	645	1	2859	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 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
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	276	-0-	-744	-0-	47	1	229	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	905	-0-	-149	-0-	159	1	746	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	386	-0-	-634	-0-	66	1	320	2	N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	136	1	636	2	N	-0-					-0-
01	899	N	452	-0-	-447	-0-	83	1	369	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	557	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	532	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	493	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	407	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	444	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1892	-0-	-495	-0-	348	1	1544	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	857	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	941	1	4620	2	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	983	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	835	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	818	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3958	-0-	-1002	-0-	728	1	3230	2	N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1004	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1069	1	5249	2	N	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1262	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	875	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	746	1	3492	2	N	-0-					-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	650	1	2882	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	250	-0-	-618	-0-	45 2	1 9	203	2	N	2	2	1			-0-
09	1110	N	416	-0-	-694	-0-	71	1	345	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	342	-0-	-898	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	2	N	-0-					-0-
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 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
08	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	587	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	485	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	528	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2718	-0-	-582	-0-	464	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	469	1	2197	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	472	1	2091	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 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
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	817	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	874	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	917	1	4291	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	944	1	4576	2	N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	901	1	4216	2	N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	854	1	3788	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 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
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	659	1	2962	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	539	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	526	1	2463	2	N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	449	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	417	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	304	1	1349	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 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
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	16	1	74	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	141	-0-	-249	-0-	24	1	117	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	410	-0-	-1450	-0-	72	1	338	2	N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	133	1	644	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	118	1	555	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	144	1	639	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 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
08	992	N	384	-0-	-608	-0-	70	1	314	2	N	-0-					-0-
09	960	N	370	-0-	-590	-0-	63	1	307	2	N	-0-					-0-
10	992	N	246	-0-	-746	-0-	43	1	203	2	N	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	768	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	717	1	3521	2	N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	863	1	4039	2	N	-0-					-0-
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	770	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	844	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	733	1	3249	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	940	-0-	-176	-0-	40	1	880	2	Y	18	25	1			28
							20	9									
09	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	41	1	950	2	Y	16	24	1			20
							18	9									
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	38	1	783	2	Y	17	23	1			14
							19	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					14
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	9	1			5
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1014	2	24	9	N	22					262
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					262
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	N	12					274
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					274
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					274
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2366	2	24	9	N	22					153
09	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2277	2	157	9	N	143	137	1			159
10	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	2296	2	13	9	N	12					171
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					171
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2617	2	97	9	N	88	115	1			144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					100
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					100
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 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
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					80
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					80
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					80
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	N	5					85
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					85
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1					86

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4					75
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	N	15					90
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3					93
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8					101
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2566	2	4	9	N	4					105
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2088	2	34	9	N	31					136

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					70
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					70
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					70
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					70
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					70
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					8
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					8
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					8
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 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
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					83
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					83
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					83
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					83
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					83
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					83
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					83
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					83
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					83
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 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
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					7
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					7
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					7
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					38
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					38
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					38
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					38
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 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
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					24
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					24
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					24
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 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
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					75
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					75
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					75
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					75
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					75
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					75

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 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
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					57
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					57
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	3			N	-0-					57
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	3	37	9	N	34					91
12	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1293	3	2	9	N	2					93
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	3	1	9	N	1					94

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 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
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					51
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	3			N	-0-					51
10	1271	N	910	-0-	-361	-0-	910	3			N	-0-					51
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1154	3	76	9	N	69					120
12	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	928	3	105	9	N	95	194	1			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					46

SHEER ENERGY, LLC 772753
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	148	-0-	-472	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 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
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	Y	53					81
							58	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	622	2	Y	45					126
							50	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	Y	35					161
							39	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	632	2	Y	44	160	1			45
							48	9									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	47					92
							52	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	40					132
							44	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 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
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	63	1	2467	2	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	64	1	2486	2	Y	-0-			-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	51	1	2005	2	Y	-0-			-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	64	1	2501	2	Y	-0-			-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	73	1	2846	2	Y	-0-			-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	66	1	2557	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 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
08	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	58	1	2244	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	1850	-0-	-850	-0-	46	1	1804	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2422	-0-	-89	-0-	61	1	2361	2	Y	-0-			-0-
11	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-			-0-
12	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	57	1	2234	2	Y	-0-			-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0	N	-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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			Y	-0-					54
09	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			Y	-0-					54
10	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	3			Y	-0-					54
11	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	2024	3			Y	-0-					54
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	3			Y	-0-					54
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					54
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886																	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062																	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 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
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	N	17					71
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1173	2	32	9	N	29					100
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2028	2	77	9	N	70					170
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1621	2	33	9	N	30					200
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1943	2	26	9	N	24	164	1			60
*01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1795	2	33	9	N	30					90

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2234	2	12	9	N	11					46
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3145	2	13	9	N	12					58
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3298	2	17	9	N	15					73
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2653	2	13	9	N	12					85
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2655	2	20	9	N	18					103
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2855	2	13	9	N	12					115

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 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
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1160	1	5215	2	N	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	877	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1232	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1156	1	5602	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1196	1	5598	2	N	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1091	1	4802	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	364	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	368	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	376	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	322	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	323	1	1511	2	N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	280	1	1243	2	N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	35	1	164	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	12	1	56	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 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
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	393	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	409	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	420	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	375	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	394	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	355	1	1573	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

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-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	2	N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	133	1	653	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	144	1	673	2	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	146	1	709	2	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	144	1	675	2	N	-0-					-0-
01	806	N	620	-0-	-186	-0-	114	1	506	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

08	3100	N	5020	-0-	1920	2184	913	1	4107	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5384	-0-	2384	4568	911	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	9922	X	5354	-0-	-4568	-0-	942	1	4412	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	893	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	891	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	896	1	3973	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 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
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	149	1	668	2	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	136	1	669	2	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	144	1	676	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	141	1	682	2	N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	143	1	667	2	N	-0-					-0-
01	806	N	598	-0-	-208	-0-	110	1	488	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

08	961	N	828	-0-	-133	-0-	151	1	677	2	N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	146	1	718	2	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	208	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	194	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	196	1	915	2	N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	171	1	759	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	160	1	721	2	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	150	1	736	2	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	158	1	738	2	N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	140	1	680	2	N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	582	2	N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	119	1	529	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	442	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	362	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	433	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	423	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	465	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	456	1	2009	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 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
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	766	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	769	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	854	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	866	1	4197	2	N	-0-					-0-
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	759	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	764	1	3387	2	N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 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
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1418	2	173	9	N	157	167	1			140
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1303	2	160	9	N	145	185	1			100
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1257	2	180	9	N	164	169	1			95
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1179	2	183	9	N	166	181	1			80
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1444	2	202	9	N	184	189	1			75
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1443	2	182	9	N	165					240

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 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
08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6015	2	44	9	N	40					90
09	5070 X	1571	-0-	-3499	-0-	1554	2	17	9	N	15					105
10	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4755	2	39	9	N	35					140
11	4620 X	3774	-0-	-846	-0-	3737	2	37	9	N	34					174
12	6045 X	948	-0-	-5097	-0-	937	2	11	9	N	10					184
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					184

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	804	-0-	-3288	-0-	48 9	1 9	747	3	Y	8					86
09	3600	X	120	-0-	-3480	-0-	118	3	2	9	Y	2					88
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					88
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					88
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					88
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					88

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3882	3	51	9	Y	46					82
09	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	3698	3	45	9	Y	41					123
10	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	3322	3	11	9	Y	10					133
11	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	3670	3	3	9	Y	3					136
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3935	3	3	9	Y	3					139
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					139

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	2668	-0-	-2075	-0-	446 7	1 9	2215	3	Y	6	43	1			28
09	4530	X	2564	-0-	-1966	-0-	467 4	1 9	2093	3	Y	4					32
10	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	548 9	1 9	2944	3	Y	8					40
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	549 7	1 9	2675	3	Y	6					46
12	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	488 4	1 9	1809	3	Y	4					50
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					50

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 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
08	4836	X	100	-0-	-4736	-0-	100	3			Y	-0-					140
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					140
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					140
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					140
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					140
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4425	3	52	9	N	47	156	1			94
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4289	3	66	9	N	60					154
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4381	3	48	9	N	44					198
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3443	3	3	9	N	3					201
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2965	3	20	9	N	18	169	1			50
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					50

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 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
08	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	3005	3	53	9	Y	48					166
09	3810	X	3290	-0-	-520	-0-	3242	3	48	9	Y	44					210
10	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3631	3	3	9	Y	3					213
11	3360	X	3067	-0-	-293	-0-	3048	3	19	9	Y	17					230
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3759	3	48	9	Y	44	148	1			126
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					126

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3959	3	36	9	N	33					158
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3926	3	28	9	N	25	115	1			68
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3970	3	4	9	N	4					72
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	3	9	9	N	8					80
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4055	3	11	9	N	10					90
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					90

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 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
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					110
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					110
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					110
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE ENERGY INC. 103925
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MACKEY, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 300095 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 6912 - 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
09	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1674	X	429	-0-	-1245	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-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-	53	1			23

MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4267	2	31	9	N	28					102
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4218	2	40	9	N	36					138
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4962	2	25	9	N	23					161
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4113	2	32	9	N	29					190
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4659	2	29	9	N	26	153	1			63
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	2	23	9	N	21					84

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
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

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EQV OPERATING LLC 101634
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5338	2	87	9	N	79	77	1			71
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5044	2	70	9	N	64					135
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4806	2	62	9	N	56	81	1			110
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4722	2	88	9	N	80	81	1			109
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5175	2	78	9	N	71	80	1			100
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4742	2	91	9	N	83	78	1			105

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	N	3					130
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					130
10	868	N	293	-0-	-575	-0-	293	2			N	-0-					130
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	900	2	46	9	N	42					172
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					174
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					181

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 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
08	3069	X	1506	-0-	-1563	-0-	1442	3	64	9	N	58	91	1			193
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3363	3	74	9	N	67	169	1			91
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4803	3	42	9	N	38					129
11	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1498	3	57	9	N	52					181
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3300	3	114	9	N	104					285
01	3069	X	1240	-0-	-1829	-0-	1240	3			N	-0-	176	1			109

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 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
08	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			N	-0-					219
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-	77	1			142
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					142
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					144
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					144
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					144

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 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
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7029	2	74	9	N	67	27	8			168
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6728	2	42	9	N	38	6	8			200
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6289	2	75	9	N	68	6	8			262
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5642	2	65	9	N	59	11	8			310
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6178	2	36	9	N	33	179	1			164
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4247	2	4	9	N	4	4	8			164

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 299698 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

08	5669	X	837	-0-	-4832	-0-	743	2	94	9	N	85					166
*09	5370	X	664	-0-	-4706	-0-	642	2	22	9	N	20	84	1			102
*10	2263	X	526	-0-	-1737	-0-	524	2	2	9	N	2					104
*11	1170	X	910	-0-	-260	-0-	910	2			N	-0-					104
*12	837	X	805	-0-	-32	-0-	794	2	11	9	N	10					114
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	N	9	1	8			122

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 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
08	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			N	-0-					36
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					36
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					36
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					36

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					114
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					114
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					114
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					114
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					114
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					114

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 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
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					70
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					70
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					70
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					70
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					70
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					70

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					55
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			N	-0-					55
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					55
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					55
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					55
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					55

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350			Y	NO RPT			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 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
08	8897	X	6665	-0-	-2232	-0-	6665	2			N	-0-					18
09	7410	X	6373	-0-	-1037	-0-	6326	2	47	9	N	43					61
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7259	2	34	9	N	31					92
11	6510	X	3347	-0-	-3163	-0-	3347	2			N	-0-	75	1			17
12	6665	X	135	-0-	-6530	-0-	135	2			N	-0-					17
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					17

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 299142 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10526 - 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 300784 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 7570 - 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
08	11408	X	2084	-0-	-9324	-0-	2078	2	6	9	N	5					31
09	11040	X	297	-0-	-10743	-0-	297	2			N	-0-					31
10	11408	X	116	-0-	-11292	-0-	116	2			N	-0-					31
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					31
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					31
01	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					31

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 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
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 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
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	235	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	220	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	238	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	214	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	209	1	980	2	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	261	1	1155	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 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
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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 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
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	219	1	985	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	195	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	245	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	176	1	855	2	N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	366	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	987	-0-	-408	-0-	182	1	805	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					70
09	1440	X	1386	-0-	-54	-0-	1382	2	4	9	Y	4					74
10	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	1317	2	9	9	Y	8					82
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2603	2	3	9	Y	3					85
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2562	2	6	9	Y	5	1	8			89
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					89

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

08	3348	X	2107	-0-	-1241	-0-	2107	2			N	-0-					195
09	3090	X	2000	-0-	-1090	-0-	2000	2			N	-0-					195
10	2728	X	1894	-0-	-834	-0-	1894	2			N	-0-					195
11	2640	X	1767	-0-	-873	-0-	1764	2	3	9	N	3	165	1			33
12	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1798	2			N	-0-					33
01	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	1694	2			N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

08	775	X	720	-0-	-55	-0-	131 1	1 9	588	2	N	1	1	1			-0-
09	870	X	709	-0-	-161	-0-	120	1	589	2	N	-0-					-0-
10	930	X	690	-0-	-240	-0-	121	1	569	2	N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	97	1	472	2	N	-0-					-0-
12	744	N	465	-0-	-279	-0-	82	1	383	2	N	-0-					-0-
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	101	1	446	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

08	682	N	486	-0-	-196	-0-	88	1	398	2	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	137	1	674	2	N	-0-					-0-
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	99	1	466	2	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	96	1	465	2	N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	139	1	650	2	N	-0-					-0-
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	91	1	405	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	381	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	402	1	1972	2	N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	395	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	356	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	327	1	1533	2	N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	382	1	1693	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 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
08	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	317	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1526	-0-	-4	-0-	258	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1463	-0-	-118	-0-	258	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	215	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	265	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	296	1	1311	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 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
08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	455	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	457	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	478	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	447	1	2169	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	484	1	2267	2	N	-0-					-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	541	1	2397	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	135	1	631	2	N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	307	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	90	1	419	2	N	-0-					-0-
01	775	N	365	-0-	-410	-0-	67	1	298	2	N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 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
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					73
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
*04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					73
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					73
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					73
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	283	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	354	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	279	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	320	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	276	1	1223	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 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
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 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
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MELTON, L. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 300931 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7616 - 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
11	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
*12	341	X	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*01	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1750	2	84	9	N	76	150	1			65
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1709	2	81	9	N	74					139
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	N	62	137	1			64
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1698	2	78	9	N	71					135
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1664	2	96	9	N	87	138	1			84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					90
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					92
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	184	2	28	9	N	25	120	1			107
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	184	2	91	9	N	83	137	1			53
10	463	X	463	-0-	-0-	-0-	406	2	57	9	N	52					105
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	286	2	70	9	N	64					169
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	627	2	45	9	N	41					210
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	557	2	55	9	N	50					260

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

08	3100	N	3514	-0-	414	414	3251	2	263	9	N	239	161	1			233
09	3000	N	3495	-0-	495	909	3495	2			N	-0-	159	1			74
10	3100	N	3354	-0-	254	1163	3332	2	22	9	N	20					94
11	3621	X	2458	-0-	-1163	-0-	2429	2	29	9	N	26					120
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	2	46	9	N	42					162
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3944	2	10	9	N	9					171

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					110
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					110
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					110
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					110
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					110
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					110

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					98
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					98
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					98
11	900	N	48	-0-	-852	-0-	48	2			N	-0-					98
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					98
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					98

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 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
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6207	2	229	9	N	208	186	1			165
09	6150	X	5111	-0-	-1039	-0-	4934	2	177	9	N	161	180	1			146
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4925	2	182	9	N	165	166	1			145
11	6240	X	4319	-0-	-1921	-0-	4115	2	204	9	N	185	177	1			153
12	6448	X	4572	-0-	-1876	-0-	4418	2	154	9	N	140	183	1			110
01	6448	X	3528	-0-	-2920	-0-	3324	2	204	9	N	185					295

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 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
08	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1012	3	127	9	N	115	168	1			53
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1493	3	31	9	N	28					81
10	1302	N	899	-0-	-403	-0-	841	3	58	9	N	53					134
11	1110	N	819	-0-	-291	-0-	818	3	1	9	N	1	1	8			134
12	1581	N	636	-0-	-945	-0-	636	3			N	-0-					134
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	959	3	76	9	N	69	2	8			201

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	87	1	871	3	N	12					219
							13	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	862	3	N	15					234
							17	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	921	3	N	8					242
							9	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	90	1	950	3	N	2					244
							2	9									
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	90	1	881	3	N	12	151	1	1	8	104
							13	9									
01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	75	1	692	3	N	13					117
							14	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	123	1	1241	3	N	52					137
							57	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	N	20					157
							22	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	126	1	1369	3	N	33	143	1			47
							36	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	116	1	1216	3	N	37					84
							41	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	101	1	990	3	N	13					97
							14	9									
01	930	N	662	-0-	-268	-0-	65	1	597	3	N	-0-					97

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	560	-0-	-308	-0-	519	2	41	9	Y	37					199
09	720	X	517	-0-	-203	-0-	482	2	35	9	Y	32					231
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	Y	40					271
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	Y	10					281
12	558	X	407	-0-	-151	-0-	404	2	3	9	Y	3	67	1			217
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	501	2	10	9	Y	9					226

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	N	3					151
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-	85	1			66
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					66
11	1230	N	683	-0-	-547	-0-	683	2			N	-0-					66
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					66
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2					68

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					103
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					103
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					103
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					103
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					103
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					103

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 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
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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 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
08	3069	X	57	-0-	-3012	-0-	57	2			N	-0-					122
09	2970	X	451	-0-	-2519	-0-	451	2			N	-0-					122
10	2449	X	760	-0-	-1689	-0-	760	2			N	-0-					122
11	930	X	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					122
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					122
01	775	N	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					122

EQV OPERATING LLC 101634
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 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
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2797	3	198	9	N	180	176	1			67
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3046	3	149	9	N	135					202
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2859	3	166	9	N	151	173	1			180
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2682	3	64	9	N	58	45	1			193
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2824	3	209	9	N	190	166	1			217
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					217

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	982	2	70	9	N	64	173	1			113
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1037	2	42	9	N	38					151
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	855	2	37	9	N	34					185
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	639	2	31	9	N	28					213
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1238	2	61	9	N	55	160	1			108
01	899	N	491	-0-	-408	-0-	426	2	65	9	N	59					167

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

CASTLEBERRY WELL #: RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 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
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3282	2	56	9	N	51					126
09	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	2			N	-0-					126
10	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	2866	2	97	9	N	88	184	1			30
11	3270	X	1940	-0-	-1330	-0-	1918	2	22	9	N	20					50
12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3202	2	88	9	N	80					130
01	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	2945	2	75	9	N	68					198

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	3081	-0-	-1631	-0-	3058	2	23	9	N	21					156
09	4560	X	4155	-0-	-405	-0-	4140	2	15	9	N	14					170
10	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4157	2	61	9	N	55					225
11	4260	X	2925	-0-	-1335	-0-	2900	2	25	9	N	23	185	1			63
12	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3887	2	46	9	N	42					105
01	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	3739	2	39	9	N	35					140

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 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
08	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	2			N	-0-					155
09	870	N	97	-0-	-773	-0-	97	2			N	-0-					155
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1					156
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	198	2	51	9	N	46					202
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					202
01	1705	N	908	-0-	-797	-0-	897	2	11	9	N	10					212

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 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
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					111
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					111
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					111
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					111
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					111
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					111

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1944	2	52	9	N	47					205
09	1980	N	1523	-0-	-457	-0-	1523	2			N	-0-					205
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1958	2	76	9	N	69	184	1			90
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	1416	2	23	9	N	21					111
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1720	2	57	9	N	52					163
01	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1865	2	10	9	N	9					172

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	765	2	97	9	N	88	172	1			276
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	743	2	61	9	N	55	174	1			157
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	707	2	57	9	N	52	168	1			41
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	745	2	100	9	N	91					132
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	742	2	50	9	N	45	154	1			23
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	598	2	171	9	N	155	160	1			18

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TEXAS, LES & CO. 846666
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 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
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 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
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 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
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	84	3	Y	17					56
							19	9									
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					56
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					56
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					56
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					56
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					56

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 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
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	N	37					117
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-					117
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-					117
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	2	N	-0-					117
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	2	N	-0-					117

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 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
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					118
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	N	-0-					118
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	40	1	53	2	N	-0-					118
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					118
01	651	N	95	-0-	-556	-0-	3	1	92	2	N	-0-					118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 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
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					110
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					110
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					110
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					110
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					110
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					110

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 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
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	33	1	210	3	Y	8					24
							9	9									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					24
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					24
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					24
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					24
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					24

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 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
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	76	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	164	-0-	-346	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	473	-0-	-116	-0-	126	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	45	-0-	-495	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					120
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					120
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					120
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 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
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

08	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	336	1	2126	3	N	-0-					142
09	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	124	1	1871	2	N	-0-					142
10	2480	N	1882	-0-	-598	-0-	501	1	1381	2	N	-0-					142
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	95	1	1897	2	N	-0-					142
*12	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	82	1	1715	2	N	-0-					142
01	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	81	1	1715	2	N	-0-					142

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 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
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-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

08	7967	X	7826	-0-	-141	-0-	7627	2	199	9	N	181	181	1			133
09	7560	X	6381	-0-	-1179	-0-	6381	2			N	-0-					133
10	7843	X	7762	-0-	-81	-0-	7700	2	62	9	N	56	160	1			29
11	7590	X	7320	-0-	-270	-0-	7206	2	114	9	N	104					133
*12	7843	X	7565	-0-	-278	-0-	7366	3	199	9	N	181					314
*01	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	7284	3			N	-0-	183	1			131

SABINE ENERGY INC. 103925
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

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-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

08	8339	X	8151	-0-	-188	-0-	8104	2	47	9	N	43					192
09	8010	X	6976	-0-	-1034	-0-	6941	2	35	9	N	32	160	1			64
10	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	7800	2	69	9	N	63					127
11	7980	X	7078	-0-	-902	-0-	7017	2	61	9	N	55					182
12	8246	X	7420	-0-	-826	-0-	7320	2	100	9	N	91	174	1			99
01	8153	X	6745	-0-	-1408	-0-	6694	2	51	9	N	46					145

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					361
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					361
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					361
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					361
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1289	3	56	9	N	51					412
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1256	3	25	9	N	23					435

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	36	76	1			34
							40	9									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25					59
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	Y	18					77
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	76	2	13	9	Y	12					89
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	55	2	54	9	Y	49	85	1			53
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	63	2	19	9	Y	17					70

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 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
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 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
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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 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
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 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
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 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
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 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
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 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
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	27	1	583	2	N	-0-					25
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	26	1	600	2	N	-0-					25
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					25
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	29	1	536	2	N	-0-					25
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	N	-0-					25
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	-0-					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 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
08	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	89	1	1901	2	Y	-0-					3
09	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	82	1	1883	2	Y	-0-					3
10	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2038	2	2	9	Y	2					5
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					5
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	126	1	1862	2	Y	8					13
							9	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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
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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 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
08	961	X	726	-0-	-235	-0-	62 3	1 9	661	2	Y	3	29	1			9
09	990	X	793	-0-	-197	-0-	61 32	1 9	700	2	Y	29					38
10	1023	X	690	-0-	-333	-0-	26 45	1 9	619	2	Y	41					79
11	990	X	687	-0-	-303	-0-	63 13	1 9	611	2	Y	12					91
12	713	X	618	-0-	-95	-0-	67 26	1 9	525	2	Y	24	83	1			32
01	806	X	504	-0-	-302	-0-	68 29	1 9	407	2	Y	26					58

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					37
09	750	N	88	-0-	-662	-0-	88	2			N	-0-					37
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	N	5					42
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					43
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					45
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					53

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 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
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					22
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					22
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4555	-0-	1455	1455	234	1	4321	2	N	-0-					9
09	3000	N	2475	-0-	-525	930	132	1	2343	2	N	-0-					9
10	3100	N	2383	-0-	-717	213	12	1	2371	2	N	-0-					9
11	2700	X	2132	-0-	-568	-0-	136	1	1982	2	N	13					22
							14	9									
12	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	185	1	2271	2	N	25					47
							28	9									
01	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	214	1	2024	2	N	30					77
							33	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 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
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1901	-0-	-486	-0-	85	1	1814	2	Y	2					4
							2	9									
09	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	80	1	1831	2	Y	-0-					4
10	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			Y	-0-					4
11	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	94	1	1757	2	Y	-0-					4
12	2108	X	1004	-0-	-1104	-0-	64	1	936	2	Y	4					8
							4	9									
01	1984	X	1245	-0-	-739	-0-	103	1	1142	2	Y	-0-					8

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	540	-0-	-1200	-0-	540	1			N	-0-					-0-
10	1798	X	558	-0-	-1240	-0-	558	1			N	-0-					-0-
11	570	X	540	-0-	-30	-0-	540	1			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	808	1	4651	2	Y	3	122	1			27
							3	9									
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	766	1	4495	2	Y	34					61
							37	9									
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	553	1	4322	2	Y	41					102
							45	9									
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	810	1	4471	2	Y	11					113
							12	9									
12	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	357	1	4799	2	Y	24	103	1			34
							26	9									
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	456	1	4687	2	Y	26					60
							29	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

08	7626	X	5753	-0-	-1873	-0-	556	1	5158	2	Y	35	76	1			33
							39	9									
09	6090	X	3947	-0-	-2143	-0-	3929	2	18	9	Y	16					49
10	6045	X	5197	-0-	-848	-0-	5183	2	14	9	Y	13					62
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6118	2	12	9	Y	11					73
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6022	2	53	9	Y	48	69	1			52
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5768	2	20	9	Y	18					70

KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292

08	23281	X	16302	-0-	-6979	-0-	16045	2	257	9	Y	234	342	1			331
09	21270	X	15501	-0-	-5769	-0-	15182	2	319	9	Y	290	377	1			244
10	20925	X	16221	-0-	-4704	-0-	15770	2	451	9	Y	410	160	1			494
11	20100	X	13850	-0-	-6250	-0-	13618	2	232	9	Y	211	364	1			341
12	18042	X	15962	-0-	-2080	-0-	15691	2	271	9	Y	246	306	1			281
01	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					281

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982

08	13857	X	1370	-0-	-12487	-0-	1194	2	176	9	N	160	169	1			323
09	13800	X	11123	-0-	-2677	-0-	10952	2	171	9	N	155	336	1			142
10	14260	X	10674	-0-	-3586	-0-	10500	2	174	9	N	158	160	1			140
11	11730	X	7388	-0-	-4342	-0-	7235	2	153	9	N	139					279
12	12028	X	10085	-0-	-1943	-0-	9931	2	154	9	N	140	155	1			264
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					264

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	974	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1615	2	Y	5	3	0	1	1	1
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	1674	2	Y	4	3	0	1	1	1
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	1564	2	Y	4	3	0	1	1	1
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1594	2	Y	4	3	0	1	1	1
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	1533	2	Y	5	3	0	2	1	1

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

08	806	N	468	-0-	-338	-0-	16 6	1 9	446	2	Y	5	4	0	2	1	1
09	780	N	444	-0-	-336	-0-	15 6	1 9	423	2	Y	5	3	0	2	1	1
10	806	N	448	-0-	-358	-0-	15 7	1 9	426	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	605	2	Y	7	5	0	2	1	1
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	836	2	Y	11	7	0	3	1	2
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	932	2	Y	11	7	0	4	1	2

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 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
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*01	341	N	336	-0-	-5	-0-	13	1	317	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 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
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

08	434	N	389	-0-	-45	-0-	13 12	1 9	364	2	Y	11	8	0	3	1	2
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	11 11	1 9	328	2	Y	10	7	0	3	1	2
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	12 11	1 9	333	2	Y	10	7	0	3	1	2
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	12 12	1 9	325	2	Y	11	7	0	4	1	2
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	13 13	1 9	346	2	Y	12	8	0	4	1	2
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	329	2	Y	11	7	0	4	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

08	682	N	473	-0-	-209	-0-	16 12	1 9	445	2	Y	11	8	0	4	1	2
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	16 13	1 9	460	2	Y	12	8	0	4	1	2
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	19 15	1 9	551	2	Y	14	10	0	4	1	2
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21 18	1 9	564	2	Y	16	11	0	5	1	2
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	580	2	Y	16	11	0	5	1	2
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	564	2	Y	15	10	0	5	1	2

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41 42	1 9	1160	2	Y	38	27	0	12	1	8
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41 41	1 9	1196	2	Y	37	26	0	12	1	7
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	39 42	1 9	1115	2	Y	38	28	0	11	1	6
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	49 53	1 9	1292	2	Y	48	32	0	15	1	7
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	52 53	1 9	1326	2	Y	48	33	0	15	1	7
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47 45	1 9	1181	2	Y	41	27	0	15	1	6

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

08	651	N	281	-0-	-370	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	46	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	2	Y	-0-					-0-
*01	868	N	627	-0-	-241	-0-	24	1	603	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 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
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	19 1		552	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	20 1		581	2	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22 1		637	2	Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26 1		683	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31 1		804	2	Y	-0-					-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35 1		878	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9		209	2	Y	10	7 0		3 1		2
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	4 1 7 9		102	2	Y	6	5 0		2 1		1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 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
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	33 1 31 9		929	2	Y	28	20 0		9 1		6
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	30 1 30 9		861	2	Y	27	19 0		9 1		5
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	31 1 32 9		885	2	Y	29	21 0		9 1		4
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	29 1 31 9		776	2	Y	28	19 0		9 1		4
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	31 1 31 9		797	2	Y	28	19 0		9 1		4
*01	961	N	792	-0-	-169	-0-	29 1 28 9		735	2	Y	25	16 0		9 1		4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	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
08	1798	N	856	-0-	-942	-0-	29	1 3 9	824	2	Y	3	2	0	1	1	1
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	26	1 2 9	753	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	26	1 3 9	753	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	30	1 3 9	780	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	30	1 3 9	774	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	780	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	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
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1 20 9	1093	2	Y	18	12	0	5	1	4
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1 19 9	1061	2	Y	17	12	0	6	1	3
10	868	N	592	-0-	-276	-0-	20	1 11 9	561	2	Y	10	8	0	3	1	2
11	1110	N	671	-0-	-439	-0-	24	1 13 9	634	2	Y	12	8	0	4	1	2
12	1333	N	747	-0-	-586	-0-	27	1 14 9	706	2	Y	13	9	0	4	1	2
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1 15 9	774	2	Y	14	9	0	5	1	2

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	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
08	1178	N	757	-0-	-421	-0-	25	1 21 9	711	2	Y	19	15	0	7	1	4
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	20	1 14 9	568	2	Y	13	10	0	5	1	2
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1 45 9	1541	2	Y	41	26	0	11	1	6
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1 32 9	1031	2	Y	29	21	0	10	1	4
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1 33 9	1074	2	Y	30	20	0	10	1	4
*01	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	43	1 32 9	1082	2	Y	29	19	0	10	1	4

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

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
08	71	N	71	-0-		-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	71	N	71	-0-		-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	76	N	76	-0-		-0-	-0-	3	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	67	N	67	-0-		-0-	-0-	2	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	93	N	75	-0-		-18	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*01	70	N	70	-0-		-0-	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

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
08	834	N	834	-0-		-0-	-0-	28	1	799	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
09	780	N	698	-0-		-82	-0-	23	1	668	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
10	775	N	705	-0-		-70	-0-	24	1	674	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
11	810	N	683	-0-		-127	-0-	25	1	651	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
12	837	N	748	-0-		-89	-0-	28	1	713	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
*01	771	N	771	-0-		-0-	-0-	29	1	735	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

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
08	1798	N	1752	-0-		-46	-0-	55	1	1576	2	Y	110	78	0	35	1	22
								121	9									
09	1800	N	1728	-0-		-72	-0-	54	1	1555	2	Y	108	76	0	35	1	19
								119	9									
10	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	56	1	1588	2	Y	119	85	0	35	1	18
								131	9									
11	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	61	1	1603	2	Y	132	88	0	42	1	20
								145	9									
12	2077	N	1817	-0-		-260	-0-	63	1	1613	2	Y	128	89	0	41	1	18
								141	9									
*01	1767	N	1718	-0-		-49	-0-	61	1	1528	2	Y	117	76	0	42	1	17
								129	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 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
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	41	1	1183	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	44	1	1149	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
12	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	47	1	1195	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
*01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	48	1	1211	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	25	18	0	8	1	5
							28	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	Y	24	17	0	8	1	4
							26	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	2	Y	27	19	0	8	1	4
							30	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1242	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	54	1	1368	2	Y	28	18	0	10	1	4
							31	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	46 11	1 9	1300	2	Y	10	8	0	3	1	2
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	44 11	1 9	1275	2	Y	10	7	0	3	1	2
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	45 12	1 9	1276	2	Y	11	8	0	3	1	2
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49 13	1 9	1296	2	Y	12	8	0	4	1	2
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	52 14	1 9	1337	2	Y	13	9	0	4	1	2
*01	1333	N	808	-0-	-525	-0-	31 8	1 9	769	2	Y	7	5	0	3	1	1

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

08	868	N	817	-0-	-51	-0-	27 13	1 9	777	2	Y	12	9	0	4	1	2
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	26 13	1 9	752	2	Y	12	8	0	4	1	2
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	27 14	1 9	779	2	Y	13	9	0	4	1	2
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	743	2	Y	13	9	0	4	1	2
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	31 17	1 9	807	2	Y	15	10	0	5	1	2
*01	806	N	796	-0-	-10	-0-	30 14	1 9	752	2	Y	13	8	0	5	1	2

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	55 14	1 9	1566	2	Y	13	8	0	4	1	3
09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	49 12	1 9	1414	2	Y	11	8	0	4	1	2
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52 14	1 9	1498	2	Y	13	9	0	4	1	2
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	1590	2	Y	15	10	0	5	1	2
12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	59 14	1 9	1503	2	Y	13	9	0	4	1	2
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1627	2	Y	14	9	0	5	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	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
08	806	N	771	-0-		-35		-0-		26	1	739	2	Y	5	3	0	2	1	1
										6	9									
09	780	N	766	-0-		-14		-0-		25	1	735	2	Y	5	3	0	2	1	1
										6	9									
10	806	N	781	-0-		-25		-0-		26	1	748	2	Y	6	4	0	2	1	1
										7	9									
11	767	N	767	-0-		-0-		-0-		28	1	732	2	Y	6	4	0	2	1	1
										7	9									
12	837	N	789	-0-		-48		-0-		29	1	753	2	Y	6	4	0	2	1	1
										7	9									
*01	787	N	787	-0-		-0-		-0-		30	1	751	2	Y	5	3	0	2	1	1
										6	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	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
08	263	N	263	-0-		-0-		-0-		9	1	251	2	Y	3	2	0	1	1	1
										3	9									
09	240	N	231	-0-		-9		-0-		8	1	221	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
										2	9									
10	240	N	240	-0-		-0-		-0-		8	1	229	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
										3	9									
11	247	N	247	-0-		-0-		-0-		9	1	235	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
										3	9									
12	279	N	261	-0-		-18		-0-		10	1	248	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
										3	9									
*01	251	N	251	-0-		-0-		-0-		9	1	239	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
										3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	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
08	124	N	104	-0-		-20		-0-		4	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-		-18		-0-		3	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-		-20		-0-		4	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-		-0-		-0-		3	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-		-19		-0-		4	1	101	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	84	-0-		-9		-0-		3	1	81	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	Y	14	10	0	4	1	2
							15	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	16	1	409	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	86	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	83	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	836	2	Y	4	3	0	1	1	1
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	869	2	Y	4	3	0	1	1	1
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	948	2	Y	4	3	0	1	1	1
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	891	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	1085	N	707	-0-	-378	-0-	26 4	1 9	677	2	Y	4	3	0	1	1	1
*01	992	N	887	-0-	-105	-0-	34 6	1 9	847	2	Y	5	3	0	2	1	1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 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
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	335	2	Y	11	8	0	4	1	2
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	307	2	Y	12	8	0	4	1	2
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	331	2	Y	13	9	0	4	1	2
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	318	2	Y	13	9	0	4	1	2
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	312	2	Y	13	9	0	4	1	2
*01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	323	2	Y	13	8	0	5	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	675	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	133	1	3784	2	Y	139	99	0	44	1	28
							153	9									
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	128	1	3721	2	Y	137	96	0	45	1	24
							151	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	138	1	3940	2	Y	156	111	0	45	1	24
							172	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	113	1	2971	2	Y	130	91	0	43	1	20
							143	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	2	Y	135	93	0	43	1	19
							149	9									
*01	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	97	1	2456	2	Y	99	67	0	37	1	14
							109	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

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
08	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	61	1	1750	2	Y	14	10	0	4	1	3
								15	9									
09	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	83	1	2408	2	Y	18	12	0	6	1	3
								20	9									
10	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	62	1	1765	2	Y	15	11	0	5	1	2
								17	9									
11	3000	N	3227	-0-		227	227	117	1	3079	2	Y	28	18	0	8	1	4
								31	9									
12	2198	N	1971	-0-		-227	-0-	73	1	1879	2	Y	17	13	0	6	1	2
								19	9									
*01	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	68	1	1723	2	Y	15	10	0	5	1	2
								17	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

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
08	1674	N	1058	-0-		-616	-0-	35	1	991	2	Y	29	20	0	9	1	6
								32	9									
09	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	40	1	1153	2	Y	34	23	0	11	1	6
								37	9									
10	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	36	1	1021	2	Y	33	24	0	10	1	5
								36	9									
11	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	55	35	0	17	1	8
								61	9									
12	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	55	1	1401	2	Y	48	33	0	16	1	7
								53	9									
*01	1085	N	740	-0-		-345	-0-	27	1	689	2	Y	22	17	0	9	1	3
								24	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

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
08	2356	N	2243	-0-		-113	-0-	76	1	2157	2	Y	9	6	0	3	1	2
								10	9									
09	2250	N	594	-0-		-1656	-0-	20	1	572	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
								2	9									
10	2263	N	1829	-0-		-434	-0-	62	1	1758	2	Y	8	5	0	2	1	1
								9	9									
11	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	95	1	2514	2	Y	13	8	0	4	1	2
								14	9									
12	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	88	1	2255	2	Y	9	7	0	3	1	1
								10	9									
*01	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	91	1	2299	2	Y	11	7	0	4	1	1
								12	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

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
08	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	50	1	1421	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11	9									
09	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	47	1	1366	2	Y	10	7	0	3	1	2
								11	9									
10	1550	N	1509	-0-		-41	-0-	51	1	1446	2	Y	11	8	0	3	1	2
								12	9									
11	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	56	1	1466	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
12	1705	N	1625	-0-		-80	-0-	60	1	1551	2	Y	13	9	0	4	1	2
								14	9									
*01	1519	N	1470	-0-		-49	-0-	56	1	1402	2	Y	11	7	0	4	1	2
								12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

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
08	1612	N	1609	-0-		-3	-0-	54	1	1534	2	Y	19	14	0	6	1	4
								21	9									
09	1590	N	1507	-0-		-83	-0-	49	1	1437	2	Y	19	14	0	6	1	3
								21	9									
10	1612	N	1568	-0-		-44	-0-	52	1	1493	2	Y	21	15	0	6	1	3
								23	9									
11	1560	N	1550	-0-		-10	-0-	56	1	1470	2	Y	22	15	0	7	1	3
								24	9									
12	1767	N	1583	-0-		-184	-0-	58	1	1500	2	Y	23	16	0	7	1	3
								25	9									
*01	1581	N	1538	-0-		-43	-0-	58	1	1456	2	Y	22	14	0	8	1	3
								24	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

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
08	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	38	1	1095	2	Y	80	55	0	24	1	16
								88	9									
09	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	37	1	1086	2	Y	80	56	0	26	1	14
								88	9									
10	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	40	1	1141	2	Y	90	64	0	26	1	14
								99	9									
11	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	42	1	1106	2	Y	95	64	0	30	1	15
								105	9									
12	1457	N	1327	-0-		-130	-0-	46	1	1173	2	Y	98	68	0	31	1	14
								108	9									
*01	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	45	1	1140	2	Y	92	60	0	33	1	13
								101	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

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
08	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	44	1	1263	2	Y	58	41	0	18	1	12
								64	9									
09	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	43	1	1257	2	Y	57	40	0	19	1	10
								63	9									
10	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	48	1	1370	2	Y	68	48	0	20	1	10
								75	9									
11	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	55	1	1449	2	Y	79	52	0	25	1	12
								87	9									
12	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	52	1	1340	2	Y	70	49	0	23	1	10
								77	9									
*01	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	55	1	1381	2	Y	70	45	0	25	1	10
								77	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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
08	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	57	1	1620	2	Y	30	22	0	10	1	6
								33	9									
09	1800	N	1637	-0-		-163	-0-	53	1	1551	2	Y	30	21	0	10	1	5
								33	9									
10	1798	N	1659	-0-		-139	-0-	55	1	1568	2	Y	33	23	0	10	1	5
								36	9									
11	1650	N	1623	-0-		-27	-0-	58	1	1528	2	Y	34	23	0	11	1	5
								37	9									
12	1891	N	1691	-0-		-200	-0-	61	1	1580	2	Y	45	30	0	14	1	6
								50	9									
*01	1674	N	1522	-0-		-152	-0-	57	1	1432	2	Y	30	21	0	11	1	4
								33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

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
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	26	1 3 9	749	2	Y	3	2	0	1	1	1
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	28	1 3 9	826	2	Y	3	2	0	1	1	1
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	27	1 2 9	770	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	749	2	Y	4	2	0	1	1	1
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	37	1 4 9	943	2	Y	4	3	0	1	1	1
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	914	2	Y	4	3	0	1	1	1

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

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
08	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	95	1 23 9	2718	2	Y	21	15	0	7	1	4
09	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	88	1 21 9	2553	2	Y	19	14	0	6	1	3
10	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	96	1 24 9	2738	2	Y	22	16	0	6	1	3
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	99	1 26 9	2615	2	Y	24	16	0	7	1	4
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	110	1 26 9	2827	2	Y	24	17	0	8	1	3
*01	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	105	1 24 9	2651	2	Y	22	14	0	8	1	3

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

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
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	60	1 32 9	1702	2	Y	29	21	0	9	1	6
09	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	57	1 31 9	1662	2	Y	28	20	0	9	1	5
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1 37 9	1830	2	Y	34	24	0	10	1	5
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	64	1 37 9	1698	2	Y	34	23	0	11	1	5
12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	65	1 37 9	1670	2	Y	34	23	0	11	1	5
*01	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	59	1 31 9	1479	2	Y	28	19	0	10	1	4

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	103	2	N	2	2	0	1	1	-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1 2 9	92	2	N	2	1	0	1	1	-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1 3 9	91	2	N	3	2	0	1	1	-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1 3 9	93	2	N	3	2	0	1	1	-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1 2 9	79	2	N	2	1	0	1	1	-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	94	2	N	2	1	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	117	1	3337	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	111	1	3240	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	119	1	3397	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	129	1	3320	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	130	1	3289	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	142	1	4050	2	Y	17	12	0	5	1	4
							19	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	138	1	4015	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	142	1	4061	2	Y	18	13	0	5	1	3
							20	9									
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	145	1	3823	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	154	1	3958	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
*01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	155	1	3906	2	Y	19	12	0	7	1	3
							21	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	92	1	2609	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	98	1	2583	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2693	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
*01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	105	1	2658	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
08	7006	X	6580	-0-	-426		-0-		222	1		Y	42	30	0		9
									46	9							
09	6780	X	6295	-0-	-485		-0-		208	1		Y	39	28	0		7
									43	9							
10	6789	X	6434	-0-	-355		-0-		216	1		Y	45	32	0		7
									50	9							
11	6570	X	6250	-0-	-320		-0-		227	1		Y	47	32	0		7
									52	9							
12	7223	X	6384	-0-	-839		-0-		237	1		Y	47	32	0		7
									52	9							
*01	6572	X	6518	-0-	-54		-0-		247	1		Y	46	30	0		7
									51	9							

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
08	5301	X	5137	-0-	-164		-0-		174	1		Y	-0-				-0-
09	5130	X	5057	-0-	-73		-0-		168	1		Y	-0-				-0-
10	5301	X	5182	-0-	-119		-0-		175	1		Y	-0-				-0-
11	5130	X	4985	-0-	-145		-0-		182	1		Y	-0-				-0-
12	5673	X	5003	-0-	-670		-0-		187	1		Y	-0-				-0-
*01	5239	X	4918	-0-	-321		-0-		188	1		Y	-0-				-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
08	5859	X	5622	-0-	-237		-0-		1774	1		Y	94	66	0		19
									103	9							
09	5640	X	5413	-0-	-227		-0-		1714	1		Y	91	64	0		16
									100	9							
10	5932	X	5932	-0-	-0-		-0-		1784	1		Y	106	75	0		16
									117	9							
11	5859	X	5859	-0-	-0-		-0-		1742	1		Y	114	77	0		17
									125	9							
12	6231	X	5903	-0-	-328		-0-		1798	1		Y	112	77	0		16
									123	9							
*01	5921	X	5699	-0-	-222		-0-		1793	1		Y	104	68	0		15
									114	9							

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
08	6541	X	6272	-0-	-269		-0-		211	1		Y	48	34	0		10
									53	9							
09	6270	X	6068	-0-	-202		-0-		200	1		Y	46	33	0		8
									51	9							
10	6417	X	6290	-0-	-127		-0-		211	1		Y	52	37	0		8
									57	9							
11	6206	X	6206	-0-	-0-		-0-		225	1		Y	55	37	0		8
									61	9							
12	7254	X	6403	-0-	-851		-0-		238	1		Y	56	38	0		8
									62	9							
*01	6395	X	6395	-0-	-0-		-0-		242	1		Y	54	35	0		8
									59	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 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
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	161	1	4575	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
09	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	142	1	4131	2	Y	28	20	0	9	1	5
							31	9									
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	155	1	4429	2	Y	32	23	0	9	1	5
							35	9									
11	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	164	1	4309	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
12	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	170	1	4375	2	Y	34	23	0	11	1	5
							37	9									
*01	4774	X	4518	-0-	-256	-0-	171	1	4312	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 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
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	694	1	2661	2	Y	77	54	0	24	1	16
							85	9									
09	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	665	1	2442	2	Y	71	51	0	24	1	12
							78	9									
10	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	686	1	2430	2	Y	78	55	0	23	1	12
							86	9									
11	3330	X	2749	-0-	-581	-0-	658	1	2013	2	Y	71	49	0	23	1	11
							78	9									
12	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	684	1	2140	2	Y	72	50	0	23	1	10
							79	9									
*01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	691	1	2281	2	Y	75	48	0	26	1	11
							83	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	239	1	6822	2	Y	19	14	0	6	1	4
							21	9									
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	228	1	6625	2	Y	19	14	0	6	1	3
							21	9									
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	237	1	6761	2	Y	21	15	0	6	1	3
							23	9									
11	6840	X	6770	-0-	-70	-0-	247	1	6499	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
12	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	269	1	6907	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									
*01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	273	1	6892	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	3879	-0-	-1267	-0-	131	1	3746	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	4980	X	4173	-0-	-807	-0-	139	1	4031	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	5146	X	3979	-0-	-1167	-0-	134	1	3842	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	147	1	3860	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	150	1	3866	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*01	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	154	1	3883	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

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
08	4588	X	4355	-0-		-233	-0-	147	1	4185	2	Y	21	15	0	7	1	4
								23	9									
09	4380	X	4136	-0-		-244	-0-	137	1	3976	2	Y	21	14	0	7	1	4
								23	9									
10	4526	X	4249	-0-		-277	-0-	143	1	4082	2	Y	22	16	0	7	1	3
								24	9									
11	4380	X	4043	-0-		-337	-0-	147	1	3870	2	Y	24	16	0	7	1	4
								26	9									
12	4867	X	4079	-0-		-788	-0-	152	1	3903	2	Y	22	16	0	7	1	3
								24	9									
*01	4340	X	3990	-0-		-350	-0-	151	1	3815	2	Y	22	14	0	8	1	3
								24	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

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
08	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-	144	1	4099	2	N	78	55	0	25	1	16
								86	9									
09	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	133	1	3868	2	N	73	52	0	24	1	13
								80	9									
10	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	142	1	4050	2	N	83	59	0	24	1	13
								91	9									
11	4137	X	4137	-0-		-0-	-0-	148	1	3894	2	N	86	58	0	28	1	13
								95	9									
12	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	154	1	3958	2	N	85	59	0	27	1	12
								94	9									
*01	3983	X	3983	-0-		-0-	-0-	149	1	3744	2	N	82	53	0	29	1	12
								90	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

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
08	8519	X	8519	-0-		-0-	-0-	1875	1	6616	2	Y	25	17	0	7	1	5
								28	9									
09	7267	X	7267	-0-		-0-	-0-	1778	1	5465	2	Y	22	16	0	7	1	4
								24	9									
10	7399	X	7399	-0-		-0-	-0-	1837	1	5536	2	Y	24	17	0	7	1	4
								26	9									
11	8250	X	7057	-0-		-1193	-0-	1789	1	5240	2	Y	25	17	0	8	1	4
								28	9									
12	8525	X	7126	-0-		-1399	-0-	1847	1	5253	2	Y	24	17	0	8	1	3
								26	9									
*01	8525	X	6958	-0-		-1567	-0-	1845	1	5088	2	Y	23	15	0	8	1	3
								25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 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
08	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	178	1	5085	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	172	1	5008	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	182	1	5193	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	190	1	5002	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
12	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	199	1	5116	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
*01	5394	X	5308	-0-	-86	-0-	202	1	5088	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	97	1	2762	2	Y	23	16	0	7	1	5
							25	9									
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	119	1	3454	2	Y	28	19	0	9	1	5
							31	9									
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	145	1	4140	2	Y	38	26	0	11	1	6
							42	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	164	1	4314	2	Y	41	28	0	13	1	6
							45	9									
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	176	1	4526	2	Y	43	29	0	14	1	6
							47	9									
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	130	1	3268	2	Y	29	20	0	11	1	4
							32	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	81	1	2314	2	N	49	35	0	16	1	10
							54	9									
09	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	74	1	2150	2	N	46	33	0	15	1	8
							51	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	N	54	38	0	16	1	8
							59	9									
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	2	N	58	39	0	18	1	9
							64	9									
12	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	89	1	2300	2	N	56	39	0	18	1	8
							62	9									
*01	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	90	1	2263	2	N	54	35	0	19	1	8
							59	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	120	1	3415	2	Y	42	30	0	13	1	9
							46	9									
09	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	110	1	3184	2	Y	39	28	0	13	1	7
							43	9									
10	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	117	1	3339	2	Y	44	31	0	13	1	7
							48	9									
11	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	122	1	3219	2	Y	46	31	0	15	1	7
							51	9									
12	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	128	1	3295	2	Y	47	32	0	15	1	7
							52	9									
*01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	130	1	3288	2	Y	44	29	0	16	1	6
							48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

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
08	6066	X	6066	-0-		-0-		-0-	204	1	5816	2	Y	42	30	0	13	1	9
									46	9									
09	5460	X	5460	-0-		-0-		-0-	180	1	5240	2	Y	36	27	0	12	1	6
									40	9									
10	5694	X	5694	-0-		-0-		-0-	191	1	5457	2	Y	42	30	0	12	1	6
									46	9									
11	5784	X	5784	-0-		-0-		-0-	210	1	5522	2	Y	47	31	0	15	1	7
									52	9									
12	5889	X	5889	-0-		-0-		-0-	219	1	5618	2	Y	47	32	0	15	1	7
									52	9									
*01	6392	X	6392	-0-		-0-		-0-	242	1	6097	2	Y	48	31	0	17	1	7
									53	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

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
08	7471	X	6984	-0-		-487		-0-	234	1	6676	2	Y	67	47	0	21	1	14
									74	9									
09	6887	X	6887	-0-		-0-		-0-	227	1	6588	2	Y	65	46	0	22	1	11
									72	9									
10	7189	X	7189	-0-		-0-		-0-	240	1	6866	2	Y	75	53	0	22	1	11
									83	9									
11	6941	X	6941	-0-		-0-		-0-	251	1	6604	2	Y	78	52	0	25	1	12
									86	9									
12	8308	X	7082	-0-		-1226		-0-	262	1	6735	2	Y	77	53	0	25	1	11
									85	9									
*01	7192	X	7080	-0-		-112		-0-	267	1	6730	2	Y	75	48	0	27	1	11
									83	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

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
08	7657	X	7502	-0-		-155		-0-	1835	1	5474	2	Y	175	123	0	55	1	36
									193	9									
09	7350	X	7153	-0-		-197		-0-	1769	1	5201	2	Y	166	118	0	55	1	29
									183	9									
10	7595	X	7276	-0-		-319		-0-	1827	1	5249	2	Y	182	130	0	53	1	28
									200	9									
11	7350	X	6762	-0-		-588		-0-	1772	1	4789	2	Y	183	124	0	59	1	28
									201	9									
12	8122	X	7244	-0-		-878		-0-	1845	1	5189	2	Y	191	131	0	61	1	27
									210	9									
*01	7502	X	6906	-0-		-596		-0-	1836	1	4876	2	Y	176	114	0	63	1	26
									194	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

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
08	6465	X	6465	-0-		-0-		-0-	218	1	6211	2	Y	33	23	0	10	1	7
									36	9									
09	6245	X	6245	-0-		-0-		-0-	207	1	6005	2	Y	30	22	0	10	1	5
									33	9									
10	6418	X	6418	-0-		-0-		-0-	216	1	6163	2	Y	35	25	0	10	1	5
									39	9									
11	6539	X	6539	-0-		-0-		-0-	238	1	6258	2	Y	39	26	0	12	1	6
									43	9									
12	7285	X	6839	-0-		-446		-0-	255	1	6540	2	Y	40	27	0	13	1	6
									44	9									
*01	6533	X	6533	-0-		-0-		-0-	248	1	6245	2	Y	36	24	0	13	1	5
									40	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

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
08	8401	X	7075	-0-		-1326	-0-		237	1	6753	2	Y	77	55	0	25	1	16
									85	9									
09	8130	X	7156	-0-		-974	-0-		235	1	6837	2	Y	76	54	0	25	1	13
									84	9									
10	8401	X	7667	-0-		-734	-0-		256	1	7312	2	Y	90	63	0	26	1	14
									99	9									
11	7680	X	7220	-0-		-460	-0-		260	1	6860	2	Y	91	62	0	29	1	14
									100	9									
12	8618	X	7497	-0-		-1121	-0-		277	1	7118	2	Y	93	64	0	30	1	13
									102	9									
*01	7657	X	7528	-0-		-129	-0-		283	1	7146	2	Y	90	58	0	32	1	13
									99	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

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
08	7874	X	7718	-0-		-156	-0-		261	1	7440	2	Y	15	11	0	5	1	3
									17	9									
09	7650	X	7248	-0-		-402	-0-		241	1	6989	2	Y	16	11	0	5	1	3
									18	9									
10	7905	X	7434	-0-		-471	-0-		251	1	7164	2	Y	17	12	0	5	1	3
									19	9									
11	7650	X	7230	-0-		-420	-0-		264	1	6946	2	Y	18	12	0	6	1	3
									20	9									
12	8463	X	7424	-0-		-1039	-0-		277	1	7128	2	Y	17	12	0	6	1	2
									19	9									
*01	7719	X	7302	-0-		-417	-0-		278	1	7005	2	Y	17	11	0	6	1	2
									19	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

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
08	8494	X	8362	-0-		-132	-0-		282	1	8022	2	Y	53	38	0	17	1	11
									58	9									
09	8580	X	8043	-0-		-537	-0-		266	1	7721	2	Y	51	36	0	17	1	9
									56	9									
10	8866	X	8344	-0-		-522	-0-		280	1	8000	2	Y	58	41	0	17	1	9
									64	9									
11	8580	X	8011	-0-		-569	-0-		291	1	7655	2	Y	59	40	0	19	1	9
									65	9									
12	9703	X	8259	-0-		-1444	-0-		307	1	7887	2	Y	59	41	0	19	1	8
									65	9									
*01	8370	X	8310	-0-		-60	-0-		315	1	7930	2	Y	59	38	0	21	1	8
									65	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

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
08	6727	X	6649	-0-		-78	-0-		224	1	6377	2	Y	44	32	0	14	1	9
									48	9									
09	6570	X	6364	-0-		-206	-0-		210	1	6108	2	Y	42	30	0	14	1	7
									46	9									
10	6789	X	6530	-0-		-259	-0-		219	1	6258	2	Y	48	34	0	14	1	7
									53	9									
11	6570	X	6125	-0-		-445	-0-		222	1	5849	2	Y	49	33	0	16	1	7
									54	9									
12	7285	X	6205	-0-		-1080	-0-		230	1	5922	2	Y	48	33	0	15	1	7
									53	9									
*01	6634	X	5952	-0-		-682	-0-		225	1	5677	2	Y	45	29	0	16	1	7
									50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

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
08	6975	X	6652	-0-		-323		-0-	223	1	6359	2	Y	64	46	0	20	1	13
									70	9									
09	6750	X	6050	-0-		-700		-0-	199	1	5787	2	Y	58	42	0	19	1	10
									64	9									
10	6758	X	6420	-0-		-338		-0-	215	1	6130	2	Y	68	48	0	20	1	10
									75	9									
11	6540	X	6038	-0-		-502		-0-	218	1	5745	2	Y	68	46	0	22	1	10
									75	9									
12	7254	X	5630	-0-		-1624		-0-	208	1	5353	2	Y	63	44	0	20	1	9
									69	9									
*01	6665	X	5607	-0-		-1058		-0-	211	1	5330	2	Y	60	39	0	21	1	9
									66	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

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
08	7595	X	7321	-0-		-274		-0-	247	1	7035	2	Y	35	25	0	11	1	7
									39	9									
09	7020	X	6838	-0-		-182		-0-	226	1	6575	2	Y	34	24	0	11	1	6
									37	9									
10	7254	X	7097	-0-		-157		-0-	239	1	6816	2	Y	38	27	0	11	1	6
									42	9									
11	7080	X	6902	-0-		-178		-0-	251	1	6607	2	Y	40	27	0	13	1	6
									44	9									
12	7936	X	7081	-0-		-855		-0-	264	1	6773	2	Y	40	27	0	13	1	6
									44	9									
*01	7316	X	7120	-0-		-196		-0-	270	1	6807	2	Y	39	25	0	14	1	6
									43	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

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
08	5673	X	5487	-0-		-186		-0-	633	1	4780	2	Y	67	47	0	21	1	14
									74	9									
09	5490	X	5250	-0-		-240		-0-	607	1	4574	2	Y	63	45	0	21	1	11
									69	9									
10	5673	X	5459	-0-		-214		-0-	631	1	4749	2	Y	72	51	0	21	1	11
									79	9									
11	5370	X	5253	-0-		-117		-0-	623	1	4547	2	Y	75	51	0	24	1	11
									83	9									
12	6076	X	5406	-0-		-670		-0-	647	1	4675	2	Y	76	52	0	24	1	11
									84	9									
*01	5487	X	5376	-0-		-111		-0-	649	1	4647	2	Y	73	47	0	26	1	11
									80	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

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
08	8773	X	8467	-0-		-306		-0-	283	1	8051	2	Y	121	86	0	38	1	25
									133	9									
09	8430	X	8063	-0-		-367		-0-	264	1	7674	2	Y	114	81	0	38	1	20
									125	9									
10	8711	X	8144	-0-		-567		-0-	271	1	7735	2	Y	125	89	0	37	1	19
									138	9									
11	8430	X	7987	-0-		-443		-0-	287	1	7555	2	Y	132	89	0	42	1	20
									145	9									
12	9207	X	8219	-0-		-988		-0-	302	1	7770	2	Y	134	92	0	43	1	19
									147	9									
*01	8463	X	8180	-0-		-283		-0-	307	1	7732	2	Y	128	82	0	46	1	19
									141	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 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
08	8277	X	7940	-0-	-337	-0-	268	1	7633	2	Y	35	25	0	11	1	7
							39	9									
09	7980	X	7400	-0-	-580	-0-	245	1	7119	2	Y	33	23	0	11	1	6
							36	9									
10	8029	X	7715	-0-	-314	-0-	259	1	7415	2	Y	37	26	0	11	1	6
							41	9									
11	7770	X	7469	-0-	-301	-0-	272	1	7155	2	Y	38	26	0	12	1	6
							42	9									
12	8928	X	7632	-0-	-1296	-0-	284	1	7306	2	Y	38	27	0	12	1	5
							42	9									
*01	7936	X	7732	-0-	-204	-0-	293	1	7397	2	Y	38	24	0	13	1	6
							42	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8684	-0-	-492	-0-	293	1	8352	2	Y	35	25	0	11	1	7
							39	9									
09	8880	X	8534	-0-	-346	-0-	283	1	8212	2	Y	35	25	0	11	1	6
							39	9									
10	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	288	1	8234	2	Y	38	27	0	11	1	6
							42	9									
11	8490	X	8371	-0-	-119	-0-	305	1	8022	2	Y	40	27	0	13	1	6
							44	9									
12	9548	X	8560	-0-	-988	-0-	319	1	8196	2	Y	41	28	0	13	1	6
							45	9									
*01	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	329	1	8291	2	Y	39	25	0	14	1	6
							43	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1811	1	4780	2	Y	91	65	0	29	1	19
							100	9									
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1751	1	4685	2	Y	87	62	0	29	1	15
							96	9									
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	1808	1	4726	2	Y	97	69	0	28	1	15
							107	9									
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1768	1	4682	2	Y	104	70	0	33	1	16
							114	9									
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1807	1	4807	2	Y	103	71	0	33	1	15
							113	9									
*01	6572	X	5874	-0-	-698	-0-	1115	1	4660	2	Y	90	59	0	33	1	13
							99	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8590	-0-	-369	-0-	289	1	8246	2	Y	50	36	0	16	1	10
							55	9									
09	8730	X	7927	-0-	-803	-0-	262	1	7614	2	Y	46	33	0	15	1	8
							51	9									
10	9021	X	7933	-0-	-1088	-0-	266	1	7611	2	Y	51	36	0	15	1	8
							56	9									
11	8730	X	6406	-0-	-2324	-0-	233	1	6126	2	Y	43	30	0	14	1	7
							47	9									
12	9021	X	7928	-0-	-1093	-0-	295	1	7574	2	Y	54	36	0	17	1	8
							59	9									
*01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	303	1	7648	2	Y	51	33	0	18	1	8
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	121	1	3442	2	Y	10	8	0	4	1	2
							11	9									
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	182	1	5295	2	Y	17	11	0	5	1	3
							19	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	166	1	4754	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	602	1	5595	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	625	1	5702	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
*01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	613	1	5292	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

08	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	318	1	9052	2	Y	130	91	0	41	1	27
							143	9									
09	9510	X	9154	-0-	-356	-0-	300	1	8718	2	Y	124	88	0	41	1	22
							136	9									
10	9827	X	8206	-0-	-1621	-0-	273	1	7801	2	Y	120	88	0	36	1	18
							132	9									
11	9510	X	8345	-0-	-1165	-0-	300	1	7899	2	Y	133	89	0	42	1	20
							146	9									
12	10106	X	8656	-0-	-1450	-0-	319	1	8190	2	Y	134	92	0	43	1	19
							147	9									
*01	9517	X	8820	-0-	-697	-0-	331	1	8344	2	Y	132	85	0	47	1	19
							145	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7311	2	31	9	Y	28	39	1			22
09	7950	X	6090	-0-	-1860	-0-	6081	2	9	9	Y	8					30
10	8215	X	7083	-0-	-1132	-0-	7080	2	3	9	Y	3					33
11	7950	X	6837	-0-	-1113	-0-	6834	2	3	9	Y	3					36
12	7347	X	6705	-0-	-642	-0-	6683	2	22	9	Y	20					56
*01	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	6667	2	43	9	Y	39	41	1			54

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5711	2	47	9	Y	43	59	1			33
09	6030	X	4110	-0-	-1920	-0-	4099	2	11	9	Y	10					43
10	6231	X	5255	-0-	-976	-0-	5251	2	4	9	Y	4					47
11	6030	X	5930	-0-	-100	-0-	5924	2	6	9	Y	5					52
12	5766	X	4936	-0-	-830	-0-	4904	2	32	9	Y	29					81
*01	5766	X	5105	-0-	-661	-0-	5036	2	69	9	Y	63	60	1			84

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

08	4464	X	3527	-0-	-937	-0-	3468	2	59	9	Y	54	80	1			53
09	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3490	2	117	9	Y	106	51	1			108
10	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3560	2	88	9	Y	80	113	1			75
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3912	2	69	9	Y	63	55	1			83
12	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3642	2	52	9	Y	47					130
*01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3754	2	72	9	Y	65	116	1			79

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	10867	-0-	-200	-0-	368	1	10499	2	Y	-0-					-0-
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	364	1	10577	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	10826	-0-	-458	-0-	366	1	10460	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10487	-0-	-433	-0-	384	1	10103	2	Y	-0-					-0-
12	12834	X	10566	-0-	-2268	-0-	396	1	10170	2	Y	-0-					-0-
*01	11315	X	10887	-0-	-428	-0-	415	1	10472	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	5936	2	29	9	Y	26	36	1			20
09	6180	X	4658	-0-	-1522	-0-	4650	2	8	9	Y	7					27
10	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6112	2	2	9	Y	2					29
11	6180	X	5584	-0-	-596	-0-	5581	2	3	9	Y	3					32
12	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5577	2	21	9	Y	19					51
*01	6107	X	5761	-0-	-346	-0-	5721	2	40	9	Y	36	37	1			50

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 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
08	13981	X	13510	-0-	-471	-0-	454	1	12927	2	Y	117	83	0	37	1	24
							129	9									
09	13410	X	12913	-0-	-497	-0-	426	1	12366	2	Y	110	78	0	37	1	19
							121	9									
10	13857	X	13147	-0-	-710	-0-	440	1	12572	2	Y	123	87	0	36	1	19
							135	9									
11	13410	X	12716	-0-	-694	-0-	460	1	12115	2	Y	128	86	0	41	1	20
							141	9									
12	15562	X	12946	-0-	-2616	-0-	480	1	12326	2	Y	127	88	0	41	1	18
							140	9									
*01	13516	X	12966	-0-	-550	-0-	490	1	12341	2	Y	123	79	0	44	1	18
							135	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	6753	2	50	9	Y	45	63	1			44
09	6780	X	6265	-0-	-515	-0-	6178	2	87	9	Y	79	42	1			81
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6973	2	73	9	Y	66	85	1			62
11	6780	X	6516	-0-	-264	-0-	6466	2	50	9	Y	45	46	1			61
12	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	6445	2	39	9	Y	35					96
*01	7037	X	6008	-0-	-1029	-0-	5961	2	47	9	Y	43	86	1			53

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 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
08	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	261	1	7446	2	Y	128	91	0	40	1	26
							141	9									
09	7560	X	7499	-0-	-61	-0-	245	1	7121	2	Y	121	86	0	40	1	21
							133	9									
10	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	257	1	7332	2	Y	137	97	0	40	1	21
							151	9									
11	7590	X	7569	-0-	-21	-0-	271	1	7140	2	Y	144	97	0	46	1	22
							158	9									
12	8680	X	7592	-0-	-1088	-0-	279	1	7159	2	Y	140	97	0	45	1	20
							154	9									
*01	7843	X	7156	-0-	-687	-0-	268	1	6747	2	Y	128	83	0	46	1	19
							141	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	11592	-0-	-405	-0-	390	1	11123	2	Y	72	51	0	23	1	15
							79	9									
09	11580	X	11342	-0-	-238	-0-	375	1	10891	2	Y	69	49	0	23	1	12
							76	9									
10	11873	X	11330	-0-	-543	-0-	380	1	10867	2	Y	75	54	0	22	1	11
							83	9									
11	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	424	1	11160	2	Y	85	56	0	27	1	13
							94	9									
12	12679	X	12094	-0-	-585	-0-	450	1	11552	2	Y	84	58	0	27	1	12
							92	9									
*01	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	456	1	11508	2	Y	82	53	0	29	1	12
							90	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

08	9455	X	9188	-0-	-267	-0-	309	1	8791	2	Y	80	57	0	26	1	16
							88	9									
09	9150	X	9019	-0-	-131	-0-	297	1	8635	2	Y	79	55	0	26	1	14
							87	9									
10	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	304	1	8673	2	Y	85	61	0	25	1	13
							94	9									
11	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	324	1	8527	2	Y	91	61	0	29	1	14
							100	9									
12	10385	X	9026	-0-	-1359	-0-	334	1	8593	2	Y	90	62	0	29	1	13
							99	9									
*01	9331	X	9190	-0-	-141	-0-	347	1	8746	2	Y	88	57	0	31	1	13
							97	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

08	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10075	2	101	9	Y	92	137	1			91
09	10050	X	8863	-0-	-1187	-0-	8691	2	172	9	Y	156	87	1			160
10	10385	X	9971	-0-	-414	-0-	9828	2	143	9	Y	130	168	1			122
11	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	8815	2	91	9	Y	83	89	1			116
12	10168	X	9412	-0-	-756	-0-	9335	2	77	9	Y	70					186
*01	10168	X	9130	-0-	-1038	-0-	9028	2	102	9	Y	93	167	1			112

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

08	8122	X	7640	-0-	-482	-0-	7601	2	39	9	Y	35	49	1			27
09	8400	X	6458	-0-	-1942	-0-	6447	2	11	9	Y	10					37
10	8680	X	7699	-0-	-981	-0-	7696	2	3	9	Y	3					40
11	8400	X	7095	-0-	-1305	-0-	7091	2	4	9	Y	4					44
12	7657	X	6715	-0-	-942	-0-	6690	2	25	9	Y	23					67
*01	7688	X	7315	-0-	-373	-0-	7260	2	55	9	Y	50	50	1			67

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

08	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	350	1	9971	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	323	1	9392	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	329	1	9398	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
11	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	364	1	9578	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	389	1	9985	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
*01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	402	1	10125	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	181	1	5152	2	Y	43	30	0	13	1	9
							47	9									
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	180	1	5241	2	Y	42	30	0	14	1	7
							46	9									
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	178	1	5096	2	Y	45	32	0	13	1	7
							50	9									
11	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	185	1	4867	2	Y	47	32	0	15	1	7
							52	9									
12	5766	X	5102	-0-	-664	-0-	189	1	4862	2	Y	46	32	0	15	1	6
							51	9									
*01	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	202	1	5084	2	Y	47	30	0	16	1	7
							52	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

08	16368	X	14927	-0-	-1441	-0-	14760	3	167	9	N	152	182	1			294
09	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15414	3	239	9	N	217	359	1			152
10	16120	X	13769	-0-	-2351	-0-	13552	3	217	9	N	197	182	1			167
11	15600	X	14346	-0-	-1254	-0-	14185	3	161	9	N	146	179	1			134
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					134
01	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					134

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

08	33697	X	23966	-0-	-9731	-0-	23502	3	464	9	N	422	544	1			391
09	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	34085	3	195	9	N	177	182	1			386
10	30256	X	20302	-0-	-9954	-0-	20118	3	184	9	N	167					553
11	29280	X	18732	-0-	-10548	-0-	18340	3	392	9	N	356	346	1			563
12	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					563
01	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT					563

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

08	5053	X	3368	-0-	-1685	-0-	3368	2			N	-0-					259
09	4290	X	2555	-0-	-1735	-0-	2555	2			N	-0-					259
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					259
11	4410	X	2743	-0-	-1667	-0-	2743	2			N	-0-	192	1			67
12	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3842	2	69	9	N	63					130
01	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4554	2	158	9	N	144					274

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2026

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

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-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

08	6014	X	5410	-0-	-604	-0-	5410	2			N	-0-					214
09	5820	X	4462	-0-	-1358	-0-	4462	2			N	-0-					214
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					214
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					214
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					214
*01	5859	X	5467	-0-	-392	-0-	5370	2	97	9	N	88					302

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

08	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	9316	2	8	9	N	7					132
09	9600	X	8945	-0-	-655	-0-	8902	2	43	9	N	39	1	8			170
10	9920	X	9073	-0-	-847	-0-	9023	2	50	9	N	45	180	1			35
11	9360	X	8249	-0-	-1111	-0-	8249	2			N	-0-					35
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9546	2	213	9	N	194	167	1			62
01	9331	X	8684	-0-	-647	-0-	8544	2	140	9	N	127					189

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

08	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	26439	2	726	9	N	660	600	1	16	8			380
09	27506	X	27506	-0-	-0-	-0-	26955	2	551	9	N	501	689	1	13	8			179
10	28520	X	27868	-0-	-652	-0-	620	1	26691	2	N	506	365	1	16	8			304
							557	9											
11	27600	X	27119	-0-	-481	-0-	600	1	26004	2	N	468	526	1	24	8			222
							515	9											
12	28520	X	25111	-0-	-3409	-0-	620	1	24119	2	N	338	338	1	13	8			209
							372	9											
01	28427	X	23469	-0-	-4958	-0-	620	1	22169	2	N	618	532	1	41	8			254
							680	9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18383	X	8453	-0-	-9930	-0-	8055	2	398	9	N	362	351	1	47	8	189
09	17790	X	4029	-0-	-13761	-0-	3940	2	89	9	N	81	13	1	3	8	254
10	11935	X	10092	-0-	-1843	-0-	340	1	9556	2	N	178	178	1	9	8	245
							196	9									
11	11550	X	2462	-0-	-9088	-0-	180	1	2084	2	N	180	169	1	2	8	254
							198	9									
*12	11935	X	8960	-0-	-2975	-0-	400	1	8487	2	N	66	169	1	7	8	144
							73	9									
*01	10106	X	3194	-0-	-6912	-0-	120	1	3063	2	N	10	10	8			144
							11	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					115
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					115
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					115
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					115

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1093	1	488	2	N	8	8	8			187
							9	9									
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1052	1	133	2	N	40	25	8			202
							44	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			202
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	13	13	8			202

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229

08	60543	X	49965	-0-	-10578	-0-	49153	2	812	9	N	738	874	1	19	8	133
09	58560	X	44658	-0-	-13902	-0-	43950	2	708	9	N	644	429	1	9	8	339
10	60512	X	43924	-0-	-16588	-0-	785	1	42724	2	N	377	607	1	9	8	100
							415	9									
11	50700	X	39249	-0-	-11451	-0-	829	1	38006	2	N	376	352	1	25	8	99
							414	9									
12	50220	X	37133	-0-	-13087	-0-	722	1	35995	2	N	378	355	1	10	8	112
							416	9									
01	49972	X	35583	-0-	-14389	-0-	1009	1	34199	2	N	341	177	1	27	8	249
							375	9									

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10375 - 17031

08	103447	X	81241	-0-	-22206	-0-	80197	2	1044	9	Y	949	1090	1			201
09	100110	X	69451	-0-	-30659	-0-	68410	2	1041	9	Y	946	894	1	20	8	233
10	103447	X	67048	-0-	-36399	-0-	1200	1	65285	2	Y	512	515	1	32	8	198
							563	9									
11	87360	X	60721	-0-	-26639	-0-	1286	1	59051	2	Y	349	461	1			86
							384	9									
12	83235	X	59785	-0-	-23450	-0-	1163	1	58223	2	Y	363	271	1	13	8	165
							399	9									
01	81251	X	48708	-0-	-32543	-0-	1083	1	47238	2	Y	352	249	1	143	8	125
							387	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54622	X	50272	-0-	-4350	-0-	49575	2	697	9	N	634	838	1	18	8	179
09	52860	X	18396	-0-	-34464	-0-	18128	2	268	9	N	244	327	1	2	8	94
10	53971	X	38791	-0-	-15180	-0-	666	1	37868	2	N	234	196	1	20	8	112
							257	9									
11	48660	X	15571	-0-	-33089	-0-	272	1	15145	2	N	140	13	8			239
							154	9									
12	50282	X	43190	-0-	-7092	-0-	844	1	42065	2	N	255	324	1	31	8	139
							281	9									
01	50282	X	27668	-0-	-22614	-0-	557	1	26999	2	N	102	52	8			189
							112	9									

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114297	X	90456	-0-	-23841	-0-	89421	2	1035	9	Y	941	1138	1			196
09	110640	X	78722	-0-	-31918	-0-	77783	2	939	9	Y	854	820	1	21	8	209
10	114328	X	76364	-0-	-37964	-0-	1371	1	74534	2	Y	417	447	1	29	8	150
							459	9									
11	96090	X	71072	-0-	-25018	-0-	1511	1	69167	2	Y	358	415	1			93
							394	9									
12	92535	X	66734	-0-	-25801	-0-	1301	1	65030	2	Y	366	269	1	13	8	177
							403	9									
01	90458	X	59377	-0-	-31081	-0-	1382	1	57740	2	Y	232	261	1	23	8	125
							255	9									

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83762	X	62324	-0-	-21438	-0-	60857	2	1467	9	N	1334	1033	1	355	8	252
09	86040	X	57599	-0-	-28441	-0-	56607	2	992	9	N	902	755	1	12	8	387
10	88908	X	54266	-0-	-34642	-0-	1046	1	52648	2	N	520	727	1	20	8	160
							572	9									
11	86040	X	48227	-0-	-37813	-0-	626	1	47108	2	N	448	408	1	3	8	197
							493	9									
12	74493	X	45211	-0-	-29282	-0-	526	1	44173	2	N	465	542	1	18	8	102
							512	9									
01	62310	X	42048	-0-	-20262	-0-	626	1	41012	2	N	373	346	1	44	8	85
							410	9									

T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 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
08	116281	X	85617	-0-	-30664	-0-	84107	2	1510	9	N	1373	1046	1	186	8	342
09	122070	X	82861	-0-	-39209	-0-	81550	2	1311	9	N	1192	1302	1	25	8	207
10	126139	X	74587	-0-	-51552	-0-	1452	1	72431	2	N	640	596	1	34	8	217
							704	9									
11	122070	X	67878	-0-	-54192	-0-	878	1	66491	2	N	463	359	1	17	8	304
							509	9									
12	102703	X	62256	-0-	-40447	-0-	726	1	61119	2	N	374	353	1	29	8	296
							411	9									
01	85622	X	58356	-0-	-27266	-0-	871	1	56854	2	N	574	549	1	102	8	219
							631	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10006 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125054	X	58086	-0-	-66968	-0-	57130	2	956	9	N	869	709	1	8	8	369
09	100710	X	94916	-0-	-5794	-0-	93440	2	1476	9	N	1342	1365	1	49	8	297
10	93727	X	93727	-0-	-0-	-0-	1810	1	91141	2	N	705	599	1	52	8	351
							776	9									
11	83072	X	83072	-0-	-0-	-0-	1084	1	81360	2	N	571	637	1	6	8	279
							628	9									
12	98084	X	76849	-0-	-21235	-0-	898	1	75315	2	N	578	528	1	43	8	286
							636	9									
01	98084	X	65559	-0-	-32525	-0-	982	1	64365	2	N	193	173	1	106	8	200
							212	9									

UGA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10002 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345546	X	153963	-0-	-191583	-0-	150649	2	3314	9	Y	3013	2227	1	569	8	217
09	197040	X	150310	-0-	-46730	-0-	147629	2	2681	9	Y	2437	2309	1	64	8	281
10	203608	X	131700	-0-	-71908	-0-	2537	1	127861	2	Y	1184	1350	1	76	8	39
							1302	9									
11	197040	X	98212	-0-	-98828	-0-	1010	1	96188	2	Y	922	879	1	82	8	-0-
							1014	9									
12	155341	X	40538	-0-	-114803	-0-	454	1	39673	2	Y	374	260	1	60	8	54
							411	9									
01	155341	X	66773	-0-	-88568	-0-	931	1	64914	2	Y	844	732	1	166	8	-0-
							928	9									

CHEW (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299563 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9963 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382525	X	167467	-0-	-215058	-0-	159373	2	8094	9	Y	7358	6805	1	456	8	421
09	198630	X	147479	-0-	-51151	-0-	140723	2	6756	9	Y	6142	5688	1	45	8	830
10	205251	X	57306	-0-	-147945	-0-	838	1	53594	2	Y	2613	3249	1	28	8	166
							2874	9									
11	198630	X	79732	-0-	-118898	-0-	769	1	74653	2	Y	3918	3665	1	82	8	337
							4310	9									
12	205251	X	82288	-0-	-122963	-0-	912	1	77451	2	Y	3568	3544	1	63	8	298
							3925	9									
01	167462	X	78978	-0-	-88484	-0-	1117	1	73223	2	Y	4216	4197	1	144	8	173
							4638	9									

FIGHTING OKRA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300712 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10034 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		28797	-0-	28797	28797	378	1	27672	2	N	679	679	1			-0-
							747	9									
11	SHUT IN		351436	-0-	351436	380233	3433	1	334518	2	Y	12259	11661	1	359	8	239
							13485	9									
*12	779065	X	398832	-0-	-380233	-0-	4543	1	382296	2	Y	10903	10199	1	189	8	754
							11993	9									
01	483600	X	255468	-0-	-228132	-0-	3534	1	244523	2	Y	6737	6905	1	328	8	258
							7411	9									

MATADORS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300736 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9867 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		56057	-0-	56057	56057	55419	2	638	9	Y	580	4	8			576
*01	291840	X	235783	-0-	-56057	-0-	233539	2	2244	9	Y	2040	2141	1	105	8	370

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2025

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	826	1	5670	2	N	273	178	1	8	8	192
							300	9									
09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1696	1	5379	2	N	175	178	1	32	8	157
							193	9									
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1716	1	4416	2	N	28	1	8			184
							31	9									
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1636	1	4431	2	N	140	178	1	3	8	143
							154	9									
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	1840	1	3792	2	N	20					163
							22	9									
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1668	1	4005	2	N	-0-					163

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

08	8060	X	7695	-0-	-365	-0-	7551	2	144	9	N	131	176	1	2	8	17
09	7710	X	6803	-0-	-907	-0-	6652	2	151	9	N	137	12	8			142
10	7874	X	7846	-0-	-28	-0-	7620	2	226	9	N	205	333	1	1	8	13
11	7620	X	7493	-0-	-127	-0-	7340	2	153	9	N	139	5	8			147
12	7874	X	7654	-0-	-220	-0-	7500	2	154	9	N	140	173	1			114
01	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	7377	2	99	9	N	90	172	1			32

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	868	1	3418	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	635	1	2620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1081	1	7408	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	1032	1	3823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	986	1	4685	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	927	1	4546	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

08	11904	X	11704	-0-	-200	-0-	11697	2	7	9	N	6	6	8			7
09	11520	X	10588	-0-	-932	-0-	10546	2	42	9	N	38	10	8			35
10	11904	X	11735	-0-	-169	-0-	11696	2	39	9	N	35					70
11	11520	X	11029	-0-	-491	-0-	10977	2	52	9	N	47					117
12	11904	X	11369	-0-	-535	-0-	11297	2	72	9	N	65	179	1			3
01	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	2			N	-0-					3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	1841	-0-	-670	-0-	760	1	1060	2	Y	19	17	1			11
							21	9									
09	2430	N	1478	-0-	-952	-0-	544	1	922	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
10	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	677	1	514	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	674	1	1327	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	628	1	760	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	625	1	1664	2	Y	27	11	1			20
							30	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	864	1	2595	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
09	2640	X	2088	-0-	-552	-0-	567	1	1511	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
10	2914	X	2124	-0-	-790	-0-	727	1	1380	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	3360	X	2282	-0-	-1078	-0-	660	1	1605	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
12	3472	X	2247	-0-	-1225	-0-	794	1	1436	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
01	3472	X	2786	-0-	-686	-0-	726	1	2034	2	Y	24	10	1			17
							26	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 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
08	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	7285	2	55	9	N	50					102
09	7110	X	5004	-0-	-2106	-0-	4990	2	14	9	N	13					115
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					115
11	7230	X	7180	-0-	-50	-0-	7180	2			N	-0-					115
12	7471	X	7072	-0-	-399	-0-	7050	2	22	9	N	20					135
01	7564	X	6955	-0-	-609	-0-	6886	2	69	9	N	63	180	1			18

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 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
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	733	1	2639	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
09	3630	X	2108	-0-	-1522	-0-	585	1	1506	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
10	3751	X	2764	-0-	-987	-0-	592	1	2153	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-	605	1	2601	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	625	1	2558	2	Y	26	33	1			6
							29	9									
01	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	696	1	2241	2	Y	37	16	1			27
							41	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

MO	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
08	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-	2067	1	2460	2	N	55					145
								61	9									
09	4364	X	4364	-0-		-0-	-0-	1958	1	2351	2	N	50	181	1	7	8	7
								55	9									
10	4756	X	4756	-0-		-0-	-0-	2030	1	2583	2	N	130					137
								143	9									
11	4381	X	4381	-0-		-0-	-0-	1866	1	2470	2	N	41	2	8			176
								45	9									
12	6692	X	6692	-0-		-0-	-0-	1998	1	4485	2	N	190	336	1			30
								209	9									
01	3565	X	3393	-0-		-172	-0-	1737	1	1564	2	N	84					114
								92	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

MO	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
08	2511	X	2299	-0-		-212	-0-	831	1	1376	2	Y	84	69	1			49
								92	9									
09	2430	X	1400	-0-		-1030	-0-	519	1	825	2	Y	51	73	1			27
								56	9									
10	1736	X	1368	-0-		-368	-0-	702	1	575	2	Y	83	73	1			37
								91	9									
11	2220	X	1365	-0-		-855	-0-	791	1	486	2	Y	80	74	1			43
								88	9									
12	2294	X	820	-0-		-1474	-0-	725	1	95	9	Y	86	110	1			19
01	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	644	1	709	2	Y	116	47	1			88
								128	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

MO	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
08	4936	X	4936	-0-		-0-	-0-	884	1	4028	2	Y	22	17	1			13
								24	9									
09	3328	X	3328	-0-		-0-	-0-	611	1	2703	2	Y	13	19	1			7
								14	9									
10	4247	X	4247	-0-		-0-	-0-	896	1	3328	2	Y	21	19	1			9
								23	9									
11	4322	X	4322	-0-		-0-	-0-	890	1	3409	2	Y	21	19	1			11
								23	9									
12	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	916	1	3077	2	Y	22	28	1			5
								24	9									
01	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-	848	1	3828	2	Y	31	13	1			23
								34	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

MO	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
08	625	N	625	-0-		-0-	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					55
09	897	N	897	-0-		-0-	-0-	56	1	788	3	Y	48					103
								53	9									
10	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	61	1	865	3	Y	315	351	1			67
								347	9									
11	913	N	913	-0-		-0-	-0-	56	1	802	3	Y	50					117
								55	9									
12	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	71	1	947	3	Y	3					120
								3	9									
01	1333	N	1007	-0-		-326	-0-	52	1	916	3	Y	35					155
								39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 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
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	3	N	7					146
							8	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	9					155
							10	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1076	3	N	5					160
							6	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	3	N	10					170
							11	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	N	7					177
							8	9									
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1555	3	N	10					187
							11	9									

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	146	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2025

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1449	3	N	10					135
							11	9									
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	3	N	10					145
							11	9									
10	1302	N	966	-0-	-336	-0-	61	1	887	3	N	16					161
							18	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	124	1	1661	3	N	29					190
							32	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	126	1	1708	3	N	-0-					190
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	46	1	807	3	N	-0-					190

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					92
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					92
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					92
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					92
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					92
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					92

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
*12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
*12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 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
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
*12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 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
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					247
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					247
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					247
*12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					247
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 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
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					54
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					54
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					54
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					54
*12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					54
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 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
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		185	-0-	185	275	185	3			Y	-0-					53
10	DLQ G-10		125	-0-	125	400	125	3			Y	-0-					53
11	DLQ G-10		60	-0-	60	460	60	3			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		90	-0-	90	550	90	3			Y	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	550					Y	NO RPT					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 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
08	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-					113
09	DLQ G-10		270	-0-	270	550	270	3			Y	-0-					113
10	DLQ G-10		310	-0-	310	860	310	3			Y	-0-					113
11	DLQ G-10		265	-0-	265	1125	265	3			Y	-0-					113
12	DLQ G-10		275	-0-	275	1400	275	3			Y	-0-					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1400					Y	NO RPT					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					126
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					126
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 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
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	Y	3					93
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3					96
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-	67	1			29
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					34
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	231	2	6	9	Y	5					39
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					39

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 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
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	318	2	4	9	Y	4					50
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					53
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-	38	1			15
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7	2	8			20
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	311	2	8	9	Y	7					27
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					27

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	43	2	6	9	Y	5					7

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 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
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					42
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	68	2	1	9	Y	1					43
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	31	1			12
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					14
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	Y	7					21
01	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	2			Y	-0-					21

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	283	-0-	283	283	261	2	22	9	Y	20					21

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	10255	-0-	-812	-0-	191	1	10018	2	Y	42	60	1			72
							46	9									
09	10710	X	9288	-0-	-1422	-0-	163	1	9084	2	Y	37	67	1			42
							41	9									
10	11067	X	9860	-0-	-1207	-0-	184	1	9632	2	Y	40					82
							44	9									
11	9930	X	9322	-0-	-608	-0-	166	1	9099	2	Y	52	66	1			68
							57	9									
12	10261	X	10046	-0-	-215	-0-	187	1	9804	2	Y	50	68	1			50
							55	9									
01	10261	X	9661	-0-	-600	-0-	186	1	9413	2	Y	56					106
							62	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	65	1	3420	2	Y	18	27	1			31
							20	9									
09	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	56	1	3137	2	Y	16	29	1			18
							18	9									
10	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	62	1	3227	2	Y	17					35
							19	9									
11	3540	X	2969	-0-	-571	-0-	53	1	2893	2	Y	21	28	1			28
							23	9									
12	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	62	1	3229	2	Y	21	28	1			21
							23	9									
01	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	58	1	2915	2	Y	22					43
							24	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	8618	-0-	-3193	-0-	160	1	8405	2	Y	48	77	1			86
							53	9									
09	11430	X	8289	-0-	-3141	-0-	145	1	8093	2	Y	46	80	1			52
							51	9									
10	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	168	1	8809	2	Y	50					102
							55	9									
11	9330	X	8569	-0-	-761	-0-	152	1	8347	2	Y	64	82	1			84
							70	9									
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	170	1	8920	2	Y	61	84	1			61
							67	9									
01	9021	X	8840	-0-	-181	-0-	170	1	8594	2	Y	69					130
							76	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	169	1	10406	2	Y	25	58	1			30
							28	9									
09	10080	X	9328	-0-	-752	-0-	156	1	9137	2	Y	32					62
							35	9									
10	10416	X	10362	-0-	-54	-0-	164	1	10164	2	Y	31	59	1			34
							34	9									
11	10080	X	9962	-0-	-118	-0-	159	1	9769	2	Y	31					65
							34	9									
12	10416	X	9097	-0-	-1319	-0-	161	1	8908	2	Y	25	51	1	1	8	38
							28	9									
01	10416	X	8749	-0-	-1667	-0-	122	1	8596	2	Y	28	44	1			22
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	179	1	11027	2	Y	25	59	1			29
							28	9									
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	179	1	10456	2	Y	34					63
							37	9									
10	11005	X	10970	-0-	-35	-0-	174	1	10761	2	Y	32	60	1			35
							35	9									
11	10650	X	10563	-0-	-87	-0-	168	1	10326	2	Y	63					98
							69	9									
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	195	1	10827	2	Y	56	77	1			77
							62	9									
01	11005	X	8919	-0-	-2086	-0-	124	1	8736	2	Y	54	88	1			43
							59	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	229	1	14114	2	Y	25	58	1			30
							28	9									
09	13830	X	13597	-0-	-233	-0-	228	1	13332	2	Y	34					64
							37	9									
10	14291	X	13962	-0-	-329	-0-	222	1	13706	2	Y	31	60	1			35
							34	9									
11	13830	X	13510	-0-	-320	-0-	216	1	13260	2	Y	31					66
							34	9									
12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	253	1	14038	2	Y	29	52	1	1	8	42
							32	9									
01	14291	X	11458	-0-	-2833	-0-	159	1	11269	2	Y	27	47	1			22
							30	9									

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
FRANK DAVIS 2 WELL #: 3B RRCID -> 299548 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6340 - 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
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2696	2	55	9	N	50					132
09	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	2742	2	50	9	N	45					177
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3406	2	111	9	N	101	179	1			99
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3149	2	125	9	N	114	170	1			43
12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2674	2	140	9	N	127					170
01	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2265	2	120	9	N	109	189	1			90

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1731	3	6	9	Y	5					60
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1685	3	4	9	Y	4					64
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	3	6	9	Y	5					69
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	Y	5					74
12	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	3	6	9	Y	5					79
01	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1536	3	6	9	Y	5					84

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 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
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	460 667	1 9	3841	2	Y	606	432	0	193	1	124
09	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	446 651	1 9	3806	2	Y	592	418	0	195	1	103
10	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	460 721	1 9	3855	2	Y	655	466	0	192	1	100
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	459 771	1 9	3804	2	Y	701	471	0	223	1	107
12	5611	X	5046	-0-	-565	-0-	474 756	1 9	3816	2	Y	687	476	0	221	1	97
*01	5053	X	3225	-0-	-1828	-0-	418 469	1 9	2338	2	Y	426	297	0	164	1	62

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	67 46	1 9	1923	2	Y	42	29	0	13	1	9
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	61 42	1 9	1769	2	Y	38	27	0	13	1	7
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65 48	1 9	1866	2	Y	44	31	0	13	1	7
11	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	67 48	1 9	1766	2	Y	44	30	0	14	1	7
12	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	69 47	1 9	1763	2	Y	43	30	0	14	1	6
*01	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	61 40	1 9	1528	2	Y	36	24	0	13	1	5

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	195 24	1 9	920	2	Y	22	16	0	7	1	5
09	1350	N	868	-0-	-482	-0-	180 19	1 9	669	2	Y	17	13	0	6	1	3
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	193 25	1 9	864	2	Y	23	16	0	7	1	3
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	193 30	1 9	946	2	Y	27	18	0	8	1	4
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199 29	1 9	927	2	Y	26	18	0	8	1	4
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	224 43	1 9	1543	2	Y	39	24	0	13	1	6

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	361	1	1013	2	Y	37	27	0	12	1	8
							41	9									
09	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	348	1	969	2	Y	36	26	0	12	1	6
							40	9									
10	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	360	1	990	2	Y	41	29	0	12	1	6
							45	9									
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	352	1	978	2	Y	44	29	0	14	1	7
							48	9									
12	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	367	1	1083	2	Y	44	31	0	14	1	6
							48	9									
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	365	1	1011	2	Y	42	27	0	15	1	6
							46	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	9	6	0	3	1	2
							10	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	333	1	1444	2	Y	-0-							-0-
09	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	321	1	1382	2	Y	-0-							-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	332	1	1397	2	Y	-0-							-0-
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	325	1	1346	2	Y	-0-							-0-
12	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	335	1	1345	2	Y	-0-							-0-
*01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	337	1	1364	2	Y	-0-							-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	N	38	27	0	12	1			8
							42	9											
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	32	1	942	2	N	34	25	0	11	1			6
							37	9											
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	35	1	1004	2	N	39	28	0	11	1			6
							43	9											
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	34	1	888	2	N	38	26	0	12	1			6
							42	9											
12	1209	N	939	-0-	-270	-0-	34	1	864	2	N	37	26	0	12	1			5
							41	9											
*01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	33	1	836	2	N	34	22	0	12	1			5
							37	9											

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-

DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	189	1	747	2	Y	7	5	0	2	1			2
							8	9											
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	177	1	575	2	Y	5	4	0	2	1			1
							6	9											
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	185	1	642	2	Y	7	5	0	2	1			1
							8	9											
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	177	1	528	2	Y	6	4	0	2	1			1
							7	9											
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	186	1	606	2	Y	7	5	0	2	1			1
							8	9											
*01	837	N	640	-0-	-197	-0-	181	1	452	2	Y	6	4	0	2	1			1
							7	9											

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					45
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					45
11	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					45
12	775	N	61	-0-	-714	-0-	61	2			N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 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
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	939	3	N	121	188	1			101
							133	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	N	104					205
							114	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	136	190	1			151
							150	9									
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	58	1	787	3	N	130	190	1			91
							143	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	N	128					219
							141	9									
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	42	1	747	3	N	131	193	1			157
							144	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 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
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	N	198	175	1			79
							218	9									
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	135	159	1			55
							149	9									
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	209	173	1			91
							230	9									
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	205	170	1			126
							226	9									
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	223	171	1			178
							245	9									
*01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	177	322	1			33
							195	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	3	N	103	168	1			50
							113	9									
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	90	1	1000	3	N	182	181	1			51
							200	9									
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	3	N	259	186	1			124
							285	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1612	3	N	258	193	1			189
							284	9									
12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1625	3	N	259	381	1			67
							285	9									
*01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	3	N	232	188	1			111
							255	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	696	-0-	-203	-0-	40	1	501	3	N	141	158	1			144
							155	9									
09	870	N	508	-0-	-362	-0-	25	1	358	3	N	114					258
							125	9									
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	42	1	611	3	N	160	351	1			67
							176	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	154	148	1			73
							169	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	N	156					229
							172	9									
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	16	1	278	3	N	141	153	1			217
							155	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 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
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	145	165	1			193
							160	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	110	160	1			143
							121	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	129	164	1			108
							142	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	143	157	1			94
							157	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	133	173	1			54
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	146					200
							161	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89	1	1144	3	N	110	187	1			43
							121	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	847	3	N	90					133
							99	9									
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	71	1	1023	3	N	92					225
							101	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1258	3	N	158	170	1			213
							174	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1212	3	N	228	190	1			251
							251	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	129	1	2243	3	N	192	175	1			268
							211	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					87
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					87

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	1	1	9	N	1					166
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	1	1	9	N	1					167
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	220	1	1	9	N	1					168
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	1	1	9	N	1					169
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	1	1	9	N	1					170
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	1	1	9	N	1					171

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1449	1	22	9	N	20					171
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	1	26	9	N	24					195
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	504	1	22	9	N	20					215
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	1	11	9	N	10					225
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	1	23	9	N	21					246
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	1	20	9	N	18					264

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2776	2	98	9	N	89	166	1			52
09	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	2529	2	47	9	N	43					95
10	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2801	2	44	9	N	40					135
11	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2508	2	48	9	N	44					179
12	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2781	2	39	9	N	35					214
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					214

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	864	2	N	2					35
							2	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3					38
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	38	1	422	2	N	4					42
							4	9									

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					10
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					10
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					10
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					10
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					71
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					71
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					71
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					71
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					71
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

08	899	N	469	-0-	-430	-0-	461	2	8	9	N	7					55
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	N	30					85
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	2	24	9	N	22					107
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					132
12	1147	N	358	-0-	-789	-0-	336	2	22	9	N	20					152
01	713	N	562	-0-	-151	-0-	540	2	22	9	N	20					172

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

08	3038	N	3033	-0-	-5	-0-	415	1	2549	2	Y	63	45	0	20	1	13		
							69	9											
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	398	1	2435	2	Y	61	43	0	20	1	11		
							67	9											
10	3069	N	3030	-0-	-39	-0-	414	1	2541	2	Y	68	49	0	20	1	10		
							75	9											
11	2940	N	2866	-0-	-74	-0-	405	1	2384	2	Y	70	47	0	22	1	11		
							77	9											
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	423	1	2506	2	Y	71	49	0	23	1	10		
							78	9											
*01	3038	N	2845	-0-	-193	-0-	418	1	2354	2	Y	66	43	0	23	1	10		
							73	9											

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	174	-0-	174	174	9	1	165	3	N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					268
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	184	1			161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	187	1			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					291
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	191	1			221

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1120	3	N	99	150	1			119
						109	9									
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	78	1	1022	3	N	-0-					119
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	3	N	118	163	1			74
						130	9									
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	3	N	205	176	1			103
						226	9									
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	49	1	653	3	N	120					223
						132	9									
01	1519 N	979	-0-	-540	-0-	46	1	812	3	N	110	161	1			172
						121	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1511	S	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1348	2	N	16					70
							18	9									
09	1025	S	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	N	6					76
10	1283	S	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	N	17					93
11	1655	S	1655	-0-	-0-	-0-	959	1	682	2	N	13					106
							14	9									
12	1656	S	1656	-0-	-0-	-0-	983	1	649	2	N	22					128
							24	9									
01	1504	S	1504	-0-	-0-	-0-	1020	1	477	2	N	6					134
							7	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					7
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 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
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1381	-0-	-839	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

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-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2071	2	18	9	N	16	91	1				52
09	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1328	2	47	9	N	43						95
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2298	2	46	9	N	42						137
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41	9	N	37						174
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1889	2	36	9	N	33						207
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						207

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 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
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 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
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 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
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	110	1	133	2	N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
11	570	N	61	-0-	-509	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		331	-0-	331	331	88	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		931	-0-	931	1262	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1316	-0-	1316	2578	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	3894	X	1316	-0-	-2578	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 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
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	T. A.	-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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 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
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	39 1 42 9		1124	2	Y	38	27	0	12	1	8
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	37 1 39 9		1082	2	Y	35	25	0	12	1	6
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39 1 43 9		1110	2	Y	39	28	0	11	1	6
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	41 1 45 9		1082	2	Y	41	28	0	13	1	6
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	44 1 46 9		1119	2	Y	42	29	0	13	1	6
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44 1 44 9		1110	2	Y	40	26	0	14	1	6

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 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
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	100 26	1 9	2852	2	Y	24	17	0	7	1	5
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	96 25	1 9	2801	2	Y	23	16	0	8	1	4
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101 28	1 9	2889	2	Y	25	18	0	7	1	4
11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	102 29	1 9	2694	2	Y	26	18	0	8	1	4
12	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	109 29	1 9	2794	2	Y	26	18	0	8	1	4
*01	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	110 28	1 9	2766	2	Y	25	16	0	9	1	4

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	75	1	2143	2	Y	19	14	0	6	1	4
							21	9									
09	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	73	1	2132	2	Y	18	13	0	6	1	3
							20	9									
10	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	79	1	2251	2	Y	21	15	0	6	1	3
							23	9									
11	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	83	1	2181	2	Y	23	15	0	7	1	4
							25	9									
12	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	85	1	2181	2	Y	22	16	0	7	1	3
							24	9									
*01	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	87	1	2192	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1151	2	N	3	2	0	1	1	1
							3	9									
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
10	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	42	1	1191	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	1200	X	1176	-0-	-24	-0-	43	1	1130	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	1457	X	1101	-0-	-356	-0-	41	1	1057	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*01	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	40	1	1009	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 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
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 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
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	392	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1973	-0-	-307	-0-	370	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	383	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	361	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	389	1	1645	2	N	-0-					-0-
*01	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	376	1	1270	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	1	1	9	N	1					140
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	1	1	9	N	1					141
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					142
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	N	1					143
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					144
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	1	1	9	N	1					145

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1889	1	53	9	N	48	170	1			10
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1436	1	42	9	N	38					48
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2013	1	44	9	N	40					88
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1840	1	35	9	N	32					120
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1751	1	31	9	N	28					148
01	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1456	1	46	9	N	42					190

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, NE. (TRAVIS PEAK) 98566 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300916 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6472 - 7970

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1975	-0-	1975 B	1975	121	1	1854	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	619	-0-	619 B	2594	40	1	579	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	220	-0-	220 B	2814	12	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	3034	X	220	-0-	-2814 B	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

08	434	N	287	-0-	-147 B	-0-	287	3			Y	-0-			46
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			46
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	76	1	602	2	Y	-0-			46
11	270	N	59	-0-	-211 B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			46
*12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			46
01	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	18	1	321	2	Y	-0-			46

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

08	1984	N	1635	-0-	-349 B	-0-	1613	3	22	9	Y	20			55
09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	102	1	1531	2	Y	-0-			55
10	1798	N	1049	-0-	-749 B	-0-	64	1	985	2	Y	-0-			55
11	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	105	1	1508	2	Y	-0-			55
12	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-			55
01	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-			55

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

08	465	N	276	-0-	-189 B	-0-	276	3			Y	-0-			17
09	450	N	160	-0-	-290 B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			17
10	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			17
11	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	122	1	1746	2	Y	-0-			17
12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-			17
01	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-			17

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	349	-0-	349 B	349	22	1	327	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	765	-0-	765 B	1114	47	1	718	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		217	-0-	217 B	1331	14	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	1408	X	77	-0-	-1331 B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	775	X	77	-0-	-698 B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	157	-0-	157 B	157	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-			-0-
12	157	X	-0-	-0-	-157 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	194	3	1	9	Y	1			8
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-			8
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			8
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-			8
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			8
01	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			8

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	70	-0-	70 B	70	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	70					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2344	-0-	2344 B	2414	152	1	2192	2	Y	-0-			-0-
12	2414	X	-0-	-0-	-2414 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			Y	-0-			6
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-			6
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			6
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	42	1	603	2	Y	-0-			6
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			6
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	382	2	Y	-0-			6

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

08	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			Y	-0-			8
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			8
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			8
11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			8
*12	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			8
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			8

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			Y	-0-			9
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			9
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			9
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			9
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			9
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			9

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	873	-0-	873	B	873	98	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	873					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	873					Y	-0-					-0-
01	873	X	-0-	-0-	-873	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	247	-0-	247	B	247	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1276	-0-	1276	B	1523	143	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		760	-0-	760	B	2283	49	1	711	2	Y	-0-					-0-
*12	2735	X	452	-0-	-2283	B	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	452	-0-	-819	B	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	833	-0-	833	B	833	52	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1386	-0-	1386	B	2219	155	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		304	-0-	304	B	2523	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	2927	X	404	-0-	-2523	B	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	404	-0-	-991	B	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

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
08	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	535	3	21	9	Y	19					40
09	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					40
10	465	N	32	-0-	-433	B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					40
11	540	N	97	-0-	-443	B	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					40
*12	341	N	194	-0-	-147	B	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					40
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					40

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	352	-0-	352	B	352	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	352					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	352					Y	-0-					-0-
12	352	X	-0-	-0-	-352	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

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
08	899	N	707	-0-	-192	B	-0-	686	3	21	9	Y	19					85
09	600	N	579	-0-	-21	B	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					85
10	837	N	725	-0-	-112	B	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					85
11	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					Y	-0-					85
12	465	N	108	-0-	-357	B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					85
01	713	N	108	-0-	-605	B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					85

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	74	-0-	74	B	74	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	74					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	74					Y	-0-					-0-
12	74	X	-0-	-0-	-74	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. 103925
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 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
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	281	-0-	-153 B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	420	X	216	-0-	-204 B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	239	-0-	-195 B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	122	-0-	-188 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	130	-0-	-149 B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 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
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	403	N	226	-0-	-177 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2026

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 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
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	329	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 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
08	1054	X	436	-0-	-618 B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	375	-0-	-645 B	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	1054	X	426	-0-	-628 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	341	-0-	-109 B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	309	-0-	-125 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 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
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					35
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					35
10	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					35
11	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					35
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					35
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 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
08	620	N	614	-0-	-6	B	-0-	614	2			N	-0-					65
09	780	N	669	-0-	-111	B	-0-	669	2			N	-0-					65
10	651	N	440	-0-	-211	B	-0-	440	2			N	-0-					65
11	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	531	2			N	-0-					65
12	682	N	599	-0-	-83	B	-0-	599	2			N	-0-					65
01	434	N	337	-0-	-97	B	-0-	337	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21576	X	20122	-0-	-1454	B	-0-	19900	2	222	9	Y	202	167	1	2	8	112
09	20880	X	19177	-0-	-1703	B	-0-	18903	2	274	9	Y	249	180	1			181
10	21049	X	19348	-0-	-1701	B	-0-	19121	2	227	9	Y	206	183	1			204
11	20190	X	18814	-0-	-1376	B	-0-	18562	2	252	9	Y	229	353	1	1	8	79
12	20863	X	18880	-0-	-1983	B	-0-	18650	2	230	9	Y	209	177	1			111
01	20119	X	14330	-0-	-5789	B	-0-	14159	2	171	9	Y	155	182	1			84

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 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
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			N	-0-					165
09	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					165
10	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2			N	-0-					165
11	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					165
12	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	2			N	-0-					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					165

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 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
08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	928	2	1	9	N	1					38
09	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	886	2	35	9	N	32					70
10	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	888	2	8	9	N	7					77
11	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	881	2	8	9	N	7					84
12	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1040	2	6	9	N	5					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					89

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 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
08	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					44
09	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					44
10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					44
11	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					44
12	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 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
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					94
09	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					94
10	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					94
11	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					94
12	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 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
08	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					69
09	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					69
10	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					69
11	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					69
12	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					69

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 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
08	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					85
09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					85
10	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					85
11	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	2			N	-0-					85
12	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2421	2	2	9	N	2					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					87

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					90
09	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					90
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					90
11	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					90
12	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 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
08	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					90
09	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					90
10	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					90
11	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					90
12	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 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
08	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					81
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					81
10	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					81
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					81
12	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1450	2	4	9	N	4					98
09	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	2			N	-0-					98
10	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2			N	-0-					98
11	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2			N	-0-					98
12	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	2			N	-0-					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					98

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	4009	-0-	-21	B	-0-	4009	2			N	-0-					149
09	3990	X	3934	-0-	-56	B	-0-	3934	2			N	-0-					149
10	4123	X	3544	-0-	-579	B	-0-	3544	2			N	-0-					149
11	3720	X	3427	-0-	-293	B	-0-	3427	2			N	-0-					149
12	4041	X	4041	-0-	-0-	B	-0-	3877	2	164	9	N	149					298
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	B	-0-					N	NO RPT					298

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 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
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					47
09	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	655	2	4	9	N	4					51
10	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	900	2	8	9	N	7					58
11	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	818	2	4	9	N	4					62
12	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	737	2	4	9	N	4					66
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					66

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TALLY-DEGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297210 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10601 - 19817

08	179025	X	87711	-0-	-91314	B	-0-	87494	2	217	9	N	197	378	1			73
09	173250	X	64656	-0-	-108594	B	-0-	63707	2	949	9	N	863	547	1			389
10	115630	X	91596	-0-	-24034	B	-0-	91126	2	470	9	N	427	547	1	5	8	264
11	91835	X	91835	-0-	-0-	B	-0-	91392	2	443	9	N	403	441	1	42	8	184
12	98713	X	98713	-0-	-0-	B	-0-	98020	2	693	9	N	630	378	1	50	8	386
01	91605	X	73464	-0-	-18141	B	-0-	73025	2	439	9	N	399	662	1	16	8	107

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10404 - 19840

08	187364	X	154792	-0-	-32572	B	-0-	154437	2	355	9	Y	323	315	1			184
09	181320	X	111871	-0-	-69449	B	-0-	111871	2			Y	-0-					184
10	187364	X	87357	-0-	-100007	B	-0-	87153	2	204	9	Y	185	219	1	17	8	133
11	180750	X	-0-	-0-	-180750	B	-0-					Y	-0-					133
12	164207	X	154907	-0-	-9300	B	-0-	154355	2	552	9	Y	502	359	1	73	8	203
01	154783	X	141248	-0-	-13535	B	-0-	140893	2	355	9	Y	323	360	1	72	8	94

TALLY-DEGA 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300342 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10560 - 19981

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		232889	-0-	232889	B	232889	232704	2	185	9	Y	168	133	8			35
*01	489963	X	257074	-0-	-232889	B	-0-	256468	2	606	9	Y	551	459	8			127

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	3	8	9	N	7					384
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	N	7					391
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	3	6	9	N	5					396
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8					404
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	N	6					410
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					410

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					161
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					161
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					161
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					161
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					161
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					161

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 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
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	252	1	4675	2	N	28					218
							31	9									
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	102	1	4284	2	N	-0-	152	1			66
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	223	1	4040	2	N	21					87
							23	9									
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	252	1	3713	2	N	53					140
							58	9									
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	250	1	3727	2	N	58					198
							64	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	234	1	3414	2	N	49					247
							54	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 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
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	92	2	Y	27	148	1			53
							30	9									
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	2	1	90	2	Y	28					81
							31	9									
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	77	2	Y	38					119
							42	9									
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	45	2	Y	26					145
							29	9									
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	38	2	Y	30					175
							33	9									
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	31	2	Y	15					190
							17	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 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
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	6	174	1			67
							7	9									
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	49	2	N	23					90
							25	9									
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	23	2	N	12					102
							13	9									
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	21	2	N	2					104
							2	9									
*12	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					104
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					104

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 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
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-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-